
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 20		RRCID -> 180338		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROTTERSMAN		WELL #: 36		RRCID -> 181365		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GILL, F. J.		WELL #: 21		RRCID -> 249543		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657		HEIN-BRUNI GU		WELL #: 1		RRCID -> 163868		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		LEVY		WELL #: 1		RRCID -> 246022		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5588 - 5594	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		SALINAS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 161625		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
RAMIREZ "A"		WELL #:		1	RRCID ->	190847	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	7262 - 7270		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RESENDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	222726	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID ->	230615	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		WELL #:		075784	RRCID ->	224218	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	N/A		
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	224218	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		3	RRCID ->	251886	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	9919 - 9939		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		WELL #:		076425	RRCID ->	199425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7920 - 7930		
LOPEZ, LAURO		WELL #:		18	RRCID ->	199425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7920 - 7930		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291											
NEEDMORE				WELL #: 20	RRCID -> 277559	COMPL. DATE 04/16/2015	TOTAL DEPTH 12935	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426											
HERBST-TOREL				WELL #: 13	RRCID -> 244169	COMPL. DATE 07/08/2007	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9416	-	9426					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621											
PINNELL YTURRIA				WELL #: 111	RRCID -> 288824	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474											
STATE TRACT 350				WELL #: 3	RRCID -> 143219	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7933	-	7984					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
MARTINEZ, D.				WELL #: 11	RRCID -> 147757	COMPL. DATE 12/25/1993	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCKENDRICK, W.H.				WELL #: 14	RRCID -> 147896	COMPL. DATE 04/15/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313					
BLOCK, ANNA		WELL #:		5	RRCID -> 176151	COMPL. DATE 09/27/1998	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HAHL, C. W. FEE		WELL #:		42	RRCID -> 181713	COMPL. DATE 02/11/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7658 - 7671	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		56	RRCID -> 192772	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 8710	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		58	RRCID -> 193103	COMPL. DATE 09/10/2002	TOTAL DEPTH 8430	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #:		1	RRCID -> 193713	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		46	RRCID -> 195209	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MACMAHON "B"		WELL #:		3	RRCID -> 205659	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		28	RRCID ->	205685	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
CULPEPPER, A.B. 2063		WELL #:		1	RRCID ->	188522	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6625 -	8000		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030										
REV. KEITH WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	277296	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5534 -	5622		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688										
COLLINS		WELL #:		4	RRCID ->	178138	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8482 -	8494		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARGILL GAS UNIT 'B'														
		WELL #:		1	RRCID ->	267375	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANNELL ENERGY				199607										
ROCKIN ND		WELL #:		1	RRCID ->	252943	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2603 -	2606		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208											
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		2SD	RRCID ->	204619	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347											
CHAPMAN RANCH		WELL #:		238	RRCID ->	255656	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

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

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

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

ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867											
COUNTISS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	250266	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5042 - 5046			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KENEDY					
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		//CONT.//		249867								
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	274955	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3191 - 3194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENERGY 2000, INC.				251740								
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		2	RRCID ->	149047	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144								
STATE TRACT 706		WELL #:		2	RRCID ->	253042	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	N/A
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		211 D	RRCID ->	138765	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	4980 - 4988
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID ->	161509	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7590 - 7674
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BILLINGS "AB" GU		WELL #:		1	RRCID ->	192696	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	10592 - 10690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BILLINGS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	195584	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11542	PERF.	10672 - 10756
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST TEXAS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	211449	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8375 - 8401
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLURE		WELL #:		2	RRCID ->	223918	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6618 - 6766
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		6	RRCID ->	232443	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8548 - 8608
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456							
LOS OJUELOS MINERAL TRUST				WELL #: 10	RRCID -> 229370	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 12375	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BENAVIDES STATE OF TEXAS				WELL #: 2	RRCID -> 251035	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 11598 - 11970			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
MORSE				WELL #: 7	RRCID -> 232186	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
SHARE 92				WELL #: 3	RRCID -> 257357	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228							
DECAVAZOS, R. L.				WELL #: 3	RRCID -> 141113	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 7642 - 7682			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.				310446							
GLD / TEAL HOF				WELL #: 1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570 - 8836			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 66 RRCID -> 268668 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DERLY		WELL #:		2	RRCID ->	152835	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	6404 - 6676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DE BARBERIO		WELL #:		1	C	RRCID ->	155825	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7676 - 7746
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAYNES		WELL #:		15		RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11860 - 11890
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAYNES "E"		WELL #:		2		RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAYNES "D"		WELL #:		5		RRCID ->	162854	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	N/A
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #:		35		RRCID ->	164508	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7890 - 8522
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
HAYNES E		WELL #:	8	RRCID -> 177326	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #:	20	RRCID -> 178029	COMPL. DATE 02/13/2000	TOTAL DEPTH 1234	PERF. N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #:	22	RRCID -> 179139	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:	20	RRCID -> 179564	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 12929	PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:	5	RRCID -> 186162	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 10436	PERF. N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

J.O.D.		WELL #:	16	RRCID -> 186656	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF. N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TREVINO, E. 412		WELL #:	2	RRCID -> 188216	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 13775	PERF.11154 - 11774		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
MARTINEZ B		WELL #:	49	RRCID ->	188678	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	4089 - 4098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:	32	RRCID ->	194027	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:	68	RRCID ->	195529	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:	77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:	8	RRCID ->	202359	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:	84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:	4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA, L "2"		WELL #:		8	RRCID ->	205593	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLORES, M		WELL #:		11	RRCID ->	206989	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		44	RRCID ->	207021	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN FERNANDO MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	208691	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 40		RRCID -> 208713		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 94		RRCID -> 209067		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 211197		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 99		RRCID -> 211343		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEY		WELL #: 21		RRCID -> 212148		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 9915 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 103		RRCID -> 212405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. M. GUTIERREZ		WELL #: 17		RRCID -> 212826		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
DIX RANCH A-115		WELL #:	15	RRCID ->	216088	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:	10	RRCID ->	217907	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #:	300	RRCID ->	218646	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	17965	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	220474	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	14123	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:	49	RRCID ->	220478	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:	11	RRCID ->	222620	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMOCO FEE		WELL #:	8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:	97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:	40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

F. D. LAUREL		WELL #:	3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARACELI		WELL #:	2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	244984	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:	A 2	RRCID ->	246615	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CUELLAR, FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	248837	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JUANA NCT		WELL #:		8	RRCID ->	249067	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DELOZEIS		WELL #:		3	RRCID ->	249595	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROGELIO URIBE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	249716	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	270265	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//	411736								
SANTA FE RANCH		WELL #:	126	RRCID ->	271341	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	15095	PERF.	12962 - 12969
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:	53	RRCID ->	274977	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	2	RRCID ->	170026	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	14576	PERF.	11864 - 11870
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

DULANEY-BRUNI		WELL #:		102	RRCID ->	212168	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		46	RRCID ->	218935	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8945	PERF. 6133 - 6148	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JARAL		WELL #:		1	RRCID ->	222958	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF. 10116 - 10156	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLURE NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	223000	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227120	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9096 - 9120	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5382 - 5394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		WELL #:		9	RRCID ->	195329	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		16	RRCID ->	151277	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859		WELL #:		4	RRCID ->	218650	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

K&H FEE 1594		WELL #:		1	RRCID ->	248006	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5216 - 5224
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WILLACY							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054										
PESCADITO STATE 984		WELL #:	2	RRCID ->	253682	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7500 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:	19	RRCID ->	258352	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	8900 PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		WELL #:	1	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8200 PERF. N/A				
MOOS HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8200 PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOOS HEIRS "A"		WELL #:	4	RRCID ->	206074	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	1567 PERF. 1540 - 1548				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:	7	RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940 PERF. 1622 - 1638				
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:	7	RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940 PERF. 1622 - 1638				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAN ROMAN "A"		WELL #:	3H	RRCID ->	260398	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	11068 PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY STATE 1628		WELL #:		5H	RRCID ->	279953	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	10396 - 15065
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SLAUGHTER		WELL #:		17H	RRCID ->	281659	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11276 - 15505
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

LOGAS ENERGY, LLC		WELL #:		505860	RRCID ->	190385	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	9284 - 9342
CHURCH OF THE BRETHERN UNIT				10								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		518487	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
YTURRIA												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014												

MPG PETROLEUM, INC.		WELL #:		518631	RRCID ->	252823	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9344 - 9358
RITCHIE FARMS				2								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT		36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT		36

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
STEDMAN ISLAND #1651				WELL #:	1	RRCID ->	136903	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	7796 - 7814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

BOREN GU				WELL #:	7	RRCID ->	164241	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	13790	PERF.	13103 - 13178
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

FLORES, R.				WELL #:	1	RRCID ->	168701	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	15781 - 15920
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SALINAS, M.				WELL #:	11	RRCID ->	171720	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	N/A
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136					
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		7	RRCID -> 172977	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 12370	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID -> 173080	COMPL. DATE 03/04/1999	TOTAL DEPTH 12424	PERF.11122 - 11255	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 181833	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.14478 - 14560	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 181834	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.15110 - 15250	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARCIA		WELL #:		1	RRCID -> 181835	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 16322	PERF.15684 - 15942	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID -> 189569	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10360 - 10421	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189570	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11355 - 11413				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	201806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.	10785 - 11060				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	241937	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF.	N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KLEBERG								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	N/A			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	251884	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	N/A			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7098 - 7108			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5616 - 5678			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6854 - 7206			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	7558 - 7599			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411								
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192686	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9202	- 9216			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192699	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9279	- 9290			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		WELL #:		1	RRCID -> 168020	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 14011	PERF. 9902	- 9908			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 171582	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MODENA OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID -> 253855	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11

ST 938-S		WELL #:		2	RRCID -> 254422	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8

WILD CAT														
//CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES														
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151														
ALONZO LOPEZ WELL #: 6288 RRCID -> 265109 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 1150 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

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

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

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

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818														
JACK DEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157855 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 17613 PERF.13833 - 13856														

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

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

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

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

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

WILDLCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
PHOENIX PETROLEUM COMPANY			664159						
WYATT, O.S. JR.		WELL #:	1	RRCID -> 123727	COMPL. DATE 02/28/1981	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3749 - 3750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROGAS OPERATING, INC			681142						
GUERRA		WELL #:	2	RRCID -> 264772	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH	4038	PERF. 3324 - 3341	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327						
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:	1	RRCID -> 277127	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9902 - 9912	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459						
COLLINS		WELL #:	1	RRCID -> 202385	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH	11527	PERF.10070 - 11176	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REDWOOD OPERATING, INC.			697137						
ARMISTEAD		WELL #:	2	RRCID -> 195065	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613						
LICHTENBERGER		WELL #:	15	RRCID -> 189979	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 1446 - 1452	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB	
RICOCHET ENERGY, INC.			710549				
NYE, F. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 171778	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 9666 - 9764
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

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

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.			743197				
MOBIL FEE		WELL #:	6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424 - 10444
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

PETRU, V. A.		WELL #:	4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186 - 14244
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

SM ENERGY COMPANY			788997				
GALVAN RANCH		WELL #:	5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #:	13M	RRCID -> 256401	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 9110	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.			789662							
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 7	RRCID ->	157430	COMPL. DATE	02/18/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4149 - 4162
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	4	RRCID ->	232469	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	11890	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	6H	RRCID ->	249330	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11540	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REILLY HEIRS		WELL #:	45	RRCID ->	282753	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 4741 - 4752
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

STANLEY RANCH		WELL #:	19H	RRCID ->	265541	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8605	PERF.12096 - 12413
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
STANLEY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	265548	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8657	PERF.14285 - 14348			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SN OPERATING, LLC				797110										
PILONCILLO DEEP		WELL #:		E 1V	RRCID ->	273101	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	11770	PERF. N/A			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	226892	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 8860 - 8870			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
DUWELL		WELL #:		1	RRCID ->	260823	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11504 - 11720			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	179423	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF. 9314 - 9324			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	179424	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9514 - 9520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PORTLAND GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	197471	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9538 - 9814	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC		STATE LEASE 74581		WELL #:	1	RRCID ->	169488	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	12730 - 12886
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		YTURRIA		WELL #:	8RR	RRCID ->	252098	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YTURRIA		WELL #:		28D	RRCID ->	257335	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YTURRIA		WELL #:		12RR	RRCID ->	257433	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		846879									
YTURRIA		WELL #:		2	RRCID ->	260766	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	7776 - 7882	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YTURRIA		WELL #:		3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6224 - 6350	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	253395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8136 - 8292	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229				N	NO RPT		-0-

THREE-C OIL AND GAS		WELL #:		2	RRCID ->	159501	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	205686	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	11287 - 11386	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TR OFFSHORE, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	194967	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.	11890 - 11910	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566							
REID, M.				WELL #: 1	RRCID -> 188356	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5428	- 5435		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCHHOLZ, WILLIAM R.				WELL #: 1	RRCID -> 204556	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 7930	PERF. N/A			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #: 5	RRCID -> 185279	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.16204	- 16440		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WELDER RANCH		WELL #:		17D	RRCID ->	186856	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	5482 - 5490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

US PETROMEX OIL & GAS, LLC		//CONT.//		879307			CNTY: STARR							
PETROGIO CARLOS GARZA		//CONT.//		1	RRCID ->	291932	COMPL. DATE	04/10/2017	TOTAL DEPTH	12389	PERF.	10248 - 10265		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALOR ENERGY, LLC		//CONT.//		881366			CNTY: STARR							
MONTALVO, N. R.		//CONT.//		60	RRCID ->	185563	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1756 - 1758		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605			CNTY: STARR							
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		//CONT.//		1	RRCID ->	171583	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELICIDAD		//CONT.//		1	RRCID ->	177796	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6917 - 7058		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, BLAS		//CONT.//		6	RRCID ->	211154	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7014 - 7020		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
VANTAGE OPERATING, LLC				882608										
VELENO RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 206805	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 10905	PERF. 8635	- 8696					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING				882776										
SCOTT & HOPPER FIELD				WELL #: 3-F	RRCID -> 147689	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 7801	- 7806					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER				WELL #: 52D	RRCID -> 189720	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7141	- 7144					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER 'A'				WELL #: 3	RRCID -> 195356	COMPL. DATE 03/30/2003	TOTAL DEPTH 10265	PERF. N/A						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BENAVIDES MINERAL TRUST				WELL #: 7	RRCID -> 223065	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 9075	PERF. 7794	- 8043					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY				891175						
JANCIK				WELL #: 10	RRCID -> 263191	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7584	- 7600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWEENEY				WELL #: 14	RRCID -> 263247	COMPL. DATE 06/06/2011	TOTAL DEPTH 9962	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWEENEY				WELL #: 12	RRCID -> 265106	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 13014	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWEENEY				WELL #: 16	RRCID -> 268081	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 11964	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
BROOKS HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 258932	COMPL. DATE 11/30/2010	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9090	- 9110	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 33105/ TR 53/				WELL #: 7 L	RRCID -> 187457	COMPL. DATE 10/14/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11486	- 11519	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475											
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID ->	213639	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF. 11324 - 11374				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478			CNTY: N/A								
OTAHAL, ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200543	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: N/A								
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	171584	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	11321	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID ->	189883	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7184 - 7584				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019															

ACEVEDO (LOBO 6)		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 3		RRCID -> 133190		COMPL. DATE 01/01/1990		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5997 - 6294		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	990	-0-	-95	-0-	60 1	927 3	N	3	7
04	930 N	826	-0-	-104	-0-	3 9	786 3	N	-0-	7
05	992 N	890	-0-	-102	-0-	40 1	846 2	N	-0-	7
06	960 N	804	-0-	-156	-0-	44 1	764 2	N	-0-	7
07	868 N	834	-0-	-34	-0-	40 1	792 2	N	-0-	7
08	899 N	739	-0-	-160	-0-	42 1	701 3	N	-0-	7
BENAVIDES TR 2		WELL #: 6		RRCID -> 137880		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970		
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	182 1	1959 3	N	10	48
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	11 9	1783 3	N	15	63
05	2108 N	1847	-0-	-261	-0-	180 1	1632 2	N	26	89
06	2070 N	1706	-0-	-364	-0-	17 9	1526 2	N	-0-	89
07	2046 N	1796	-0-	-250	-0-	186 1	1613 2	N	-0-	89
08	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	29 9	1598 3	N	-0-	89
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 7		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314		
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	134 1	2060 3	N	5	48
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	6 9	1758 3	N	8	56
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	90 1	1887 2	N	1	57
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	97 1	1862 2	N	-0-	57
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1 9	1886 2	N	-0-	57
*08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	99 1	1636 3	N	7	64
HAERING-MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346		
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	87 1	1339 3	N	-0-	-0-
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	110 1	2162 3	N	14	14
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	15 9	2025 2	N	-0-	14
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	105 1	1735 2	N	-0-	14
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	92 1	1642 2	N	-0-	14
*08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	87 1	1761 3	N	-0-	14
MCKENDRICK-AKIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166960		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.//		00438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314								
HACHAR-AKIN GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 158375	COMPL. DATE 11/22/1995	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 6232	- 6753			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		991 N	991	-0-	-0-	455 1	536 3	N	-0-			-0-
04		956 N	956	-0-	-0-	439 1	517 3	N	-0-			-0-
05		959 N	959	-0-	-0-	139 1	820 3	N	-0-			-0-
06		869 N	869	-0-	-0-	84 1	785 3	N	-0-			-0-
07		928 N	928	-0-	-0-	76 1	852 3	N	-0-			-0-
*08		906 N	906	-0-	-0-	78 1	828 3	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.				WELL #: 27	RRCID -> 164013	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6578	- 6704			
03	14B2 EXT		124	-0-	124	391	7 1	117 3	N	-0-		-0-
04		510 X	119	-0-	-391	-0-	7 1	112 3	N	-0-		-0-
05		116 X	116	-0-	-0-	-0-	17 1	99 3	N	-0-		-0-
06		124 X	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 3	N	-0-		-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 3	N	-0-		-0-
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	11 1	111 3	N	-0-		-0-

MARTINEZ, B. M.				WELL #: 6	RRCID -> 186256	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 7840	PERF. 7140	- 7618			
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-	168 1	420 3	N	-0-		43
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	118 1	447 3	N	-0-		43
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	196 1	391 3	N	-0-		43
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	174 1	367 3	N	-0-		43
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	182 1	389 3	N	-0-		43
*08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	192 1	381 3	N	-0-		43

ADAMI (WILCOX 7000)				00601 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
DOBIE GU 96				WELL #: 1	RRCID -> 216017	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7016	- 7060			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AGARITO (NAVARRO)				00784 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
RANCHO NUEVO				WELL #: 3-T	RRCID -> 151300	COMPL. DATE 08/24/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9250	- 9419			
03		93 N	13	-0-	-80	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
04		60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-		-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
06		13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-		-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
*08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO				WELL #: 11	RRCID -> 152610	COMPL. DATE 12/22/1994	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9464	- 9468			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE		00832 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 284075		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6439 - 6840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)		00832 005		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
DRISCOLL, CLARA		WELL #: B 6		RRCID -> 009062		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 3921 - 3981	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5 D		RRCID -> 130321		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6850 - 6860	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 27		RRCID -> 264801		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 6870 - 6872	
03	1705 N	1315	-0-	-390	-0-	82 1	1233 3	N	-0-		-0-
04	1410 N	610	-0-	-800	-0-	34 1	576 3	N	-0-		-0-
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	126 1	1688 3	N	-0-		-0-
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	143 1	1875 3	N	-0-		-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	114 1	1510 3	N	-0-		-0-
08	1829 N	1460	-0-	-369	-0-	101 1	1359 3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		00832 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 009067		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6932 - 6940	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
08	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 3		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		//CONT.//		00832 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS, M. L.		WELL #:		A 4	RRCID ->	066584	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		3	RRCID ->	068197	COMPL. DATE	09/14/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		N	-0-			-0-
*08	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		A 6 T	RRCID ->	154226	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6838 - 6860	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		00832 092		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
TALBERT, C. P.		WELL #:		17-D	RRCID ->	180866	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6695 - 6704	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARPER HEFTE, INC.		357865		HEFTE, MARY TOM ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	008934	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	N/A
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-						-0-
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2		N	-0-						-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-						-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-						-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-						-0-
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
HARPER HEFTE, INC. //CONT.// 357865												
HEFTE, MARY TOM TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 173526		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6515 - 6519		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
PURL, OLLIE		WELL #: 7 U		RRCID -> 008896		COMPL. DATE 02/05/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TALBERT, C. P.		WELL #: 3 C		RRCID -> 008911		COMPL. DATE 02/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-	-0-	
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	-0-	
05	558 N	440	-0-	-118	-0-	440	2		N	-0-	-0-	
06	930 N	378	-0-	-552	-0-	378	2		N	-0-	-0-	
07	651 N	365	-0-	-286	-0-	365	2		N	-0-	-0-	
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-	-0-	

TALBERT, C. P.		WELL #: 3 U		RRCID -> 008937		COMPL. DATE 02/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TALBERT, C. P.		WELL #: 3 L		RRCID -> 008952		COMPL. DATE 02/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PURL, OLLIE		WELL #: 4		RRCID -> 039087		COMPL. DATE 05/04/1966		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A		
03	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	984	2	99 9	N	90	168 1	57
04	960 N	733	-0-	-227	-0-	579	2	154 9	N	140	172 1	25
05	1147 N	464	-0-	-683	-0-	365	2	99 9	N	90		115
06	1050 N	432	-0-	-618	-0-	332	2	100 9	N	91		206
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-		206
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	439	2	39 9	N	35		241

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284														
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A														
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2					-0-		
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2					-0-		
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2					-0-		
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2					-0-		
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2					-0-		
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2					-0-		

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A														
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2					-0-		
04	300 N	115	-0-	-185	-0-	115	2					-0-		
05	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2					-0-		
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2					-0-		
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2					-0-		
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2					-0-		

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A														
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1075	2	176	9	N	160	175	1	30
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1081	2	110	9	N	100			130
05	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	975	2	99	9	N	90	165	1	55
06	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1051	2	77	9	N	70			125
07	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	1001	2	55	9	N	50			175
08	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1007	2	66	9	N	60			235

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268														
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-		-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2				N	-0-		-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2				N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-		-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2				N	-0-		-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-		-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036														
03	620 N	425	-0-	-195	-0-	425	2				N	-0-		-0-
04	990 N	895	-0-	-95	-0-	895	2				N	-0-		-0-
05	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	2				N	-0-		-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2				N	-0-		-0-
07	930 N	406	-0-	-524	-0-	406	2				N	-0-		-0-
*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2				N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284													
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998										TOTAL DEPTH	8160	PERF.	6118 - 6282
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			168	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			168	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			168	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			168	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			168	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			168	

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999										TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6858 - 6887
03		130 X	-0-	-0-	-130	-0-		Y	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05		155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2	Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
*08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-			-0-	

PREMIER MINERALS, INC. 676033													
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011										TOTAL DEPTH	7220	PERF.	5246 - 6488
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010										TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6508 - 6516
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
PURL		WELL #:		4	RRCID ->	008840	COMPL. DATE	10/22/1947	TOTAL DEPTH	5385	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	008846	COMPL. DATE	10/19/1951	TOTAL DEPTH	5914	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARVEY, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	008850	COMPL. DATE	09/05/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		F 6 C	RRCID ->	008870	COMPL. DATE	09/04/1943	TOTAL DEPTH	5899	PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		6C	RRCID ->	008905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 5489 - 6860		
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	69	1	1036	3	N	-0-		-0-
04	930 N	477	-0-	-453	-0-	27	1	450	3	N	-0-		-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	947	3	N	-0-		-0-
06	1080 N	899	-0-	-181	-0-	64	1	835	3	N	-0-		-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	N	-0-		-0-
*08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	73	1	985	3	N	-0-		-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	008907	COMPL. DATE	02/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	008908	COMPL. DATE	08/18/1951	TOTAL DEPTH	5801	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3				N	-0-				-0-	
04	210 N	57	-0-	-153	-0-	57	3				N	-0-				-0-	
05	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	3				N	-0-				-0-	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3				N	-0-				-0-	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3				N	-0-				-0-	
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3				N	-0-				-0-	

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE										N/A	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4803 -	5245		
03	868 N	573	-0-	-295	-0-	38	1	535	3		N	-0-				-0-	
04	780 N	413	-0-	-367	-0-	25	1	388	3		N	-0-				-0-	
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	66	1	822	3		N	-0-				-0-	
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	695	3		N	-0-				-0-	
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	63	1	773	3		N	-0-				-0-	
08	899 N	888	-0-	-11	-0-	66	1	822	3		N	-0-				-0-	

SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5218 -	5234			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
03	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	3				N	-0-				-0-	
04	540 N	209	-0-	-331	-0-	209	3				N	-0-				-0-	
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3				N	-0-				-0-	
06	480 N	373	-0-	-107	-0-	373	3				N	-0-				-0-	
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3				N	-0-				-0-	
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3				N	-0-				-0-	

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3				N	-0-				-0-	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3				N	-0-				-0-	
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3				N	-0-				-0-	
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3				N	-0-				-0-	
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3				N	-0-				-0-	
*08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3				N	-0-				-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3		N	-0-				-0-	
04	750 N	363	-0-	-387	-0-	20	1	343	3		N	-0-				-0-	
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-				-0-	
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-				-0-	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
RIVERS, M. L.		WELL #:		4 U	RRCID ->	008961	COMPL. DATE	12/25/1958	TOTAL DEPTH	7189	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 4	RRCID ->	008992	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 5564 - 5968
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-
04	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	3	N	-0-		-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-
06	510 N	268	-0-	-242	-0-	268	3	N	-0-		-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		-0-
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		C 1	RRCID ->	008995	COMPL. DATE	09/01/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		B 2	RRCID ->	009001	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	009031	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6625 - 6635
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-		-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-		-0-
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-		-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-		-0-
*08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-		-0-

FEE 687		WELL #:		1	RRCID ->	032404	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 4808 - 5408
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, MINNIE		WELL #:		2	RRCID ->	032598	COMPL. DATE	03/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	775 N	689	-0-	-86	-0-	689	3	N	-0-		-0-
04	690 N	363	-0-	-327	-0-	363	3	N	-0-		-0-
05	775 N	719	-0-	-56	-0-	719	3	N	-0-		-0-
06	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	3	N	-0-		-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-		-0-
08	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
KINSEY, E. A.		WELL #:		3	RRCID ->	034641	COMPL. DATE	11/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	034651	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERKINS		WELL #:		2	RRCID ->	035092	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 6795 - 7050	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #:		15	RRCID ->	035554	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	8037	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	035641	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 5325 - 5345	
03	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3	N	-0-			-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3138	-0-	38	-0-	3138	3	N	-0-			-0-
06	2581 N	2543	-0-	-38	-0-	2543	3	N	-0-			-0-
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3	N	-0-			-0-
*08	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		2	RRCID ->	035867	COMPL. DATE	04/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 1	RRCID ->	036159	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6112 - 6478	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G. P.		WELL #:		106 C	RRCID ->	036434	COMPL. DATE	07/06/1965	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5419 - 5434			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		9	RRCID ->	037157	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	5265 - 5437			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	038519	COMPL. DATE	03/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SIMMONDS, B. B.		WELL #:		7	RRCID ->	040239	COMPL. DATE	09/21/1966	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	040506	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	N/A			
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	93	1	1398	3	N	-0-				-0-
04	1320 N	720	-0-	-600	-0-	41	1	679	3	N	-0-				-0-
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	175	1	2341	3	N	-0-				-0-
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	129	1	1694	3	N	-0-				-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	132	1	1742	3	N	-0-				-0-
*08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	116	1	1564	3	N	-0-				-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		3	RRCID ->	040572	COMPL. DATE	11/03/1966	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	N/A			
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-				-0-
04	450 N	286	-0-	-164	-0-	286	3			N	-0-				-0-
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-				-0-
06	600 N	139	-0-	-461	-0-	139	3			N	-0-				-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-				-0-
08	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	3			N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	040737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	5584 - 6396			
03	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-				-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-				-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-				-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-				-0-
08	1054 N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4744 - 5341												
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3	N	-0-		-0-
04	3270	X	2601	-0-	-669	-0-	2601	3	N	-0-		-0-
05	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	3	N	-0-		-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3	N	-0-		-0-
07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3	N	-0-		-0-
08	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	3	N	-0-		-0-

KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A												
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3	N	-0-		-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-		-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3	N	-0-		-0-
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3	N	-0-		-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3	N	-0-		-0-
*08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3	N	-0-		-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A												
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-		-0-
04	780	N	505	-0-	-275	-0-	505	3	N	-0-		-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-		-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-		-0-
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680												
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-		-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-		-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	-0-		-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-		-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-		-0-
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3	N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854												
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	60	1	896	3	N	-0-
04	870	N	426	-0-	-444	-0-	24	1	402	3	N	-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	69	1	925	3	N	-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	62	1	809	3	N	-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	3	N	-0-
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	842	3	N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 2		RRCID -> 043963		COMPL. DATE 12/10/1967		TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 1		RRCID -> 044373		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE		WELL #: 6		RRCID -> 044385		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4797 - 4807								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: B 3 L		RRCID -> 044515		COMPL. DATE 07/30/1968		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A								
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 044817		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507								
03	682 N	510	-0-	-172	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	570 N	268	-0-	-302	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	558 N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-

KERR		WELL #: 7		RRCID -> 044937		COMPL. DATE 10/17/1968		TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 3		RRCID -> 045303		COMPL. DATE 12/21/1968		TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A								
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 045304		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5045 - 5934		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	37 1	548 3	N	-0-			-0-
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	15 1	248 3	N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	43 1	577 3	N	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	42 1	546 3	N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	39 1	519 3	N	-0-			-0-
*08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	52 1	700 3	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: A 2		RRCID -> 045362		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6313		PERF. 5128 - 5563		
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	131 1	1959 3	N	-0-			-0-
04	960 N	901	-0-	-59	-0-	51 1	850 3	N	-0-			-0-
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	164 1	2185 3	N	-0-			-0-
06	2010 N	1732	-0-	-278	-0-	123 1	1609 3	N	-0-			-0-
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	152 1	2002 3	N	-0-			-0-
08	2263 N	954	-0-	-1309	-0-	66 1	888 3	N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #: 2 U		RRCID -> 045429		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 5763		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S., ETAL		WELL #: 13		RRCID -> 046624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5262 - 5818		
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 049301		COMPL. DATE 11/06/1970		TOTAL DEPTH 6125		PERF. N/A		
03	2170 N	2008	-0-	-162	-0-	126 1	1882 3	N	-0-			-0-
04	2100 N	1015	-0-	-1085	-0-	57 1	958 3	N	-0-			-0-
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	175 1	2343 3	N	-0-			-0-
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	160 1	2103 3	N	-0-			-0-
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	162 1	2146 3	N	-0-			-0-
*08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	164 1	2215 3	N	-0-			-0-

WALTON, W. W.		WELL #: 3		RRCID -> 049345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5133 - 5855		
03	1860 N	1636	-0-	-224	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
04	1800 N	774	-0-	-1026	-0-	774 3		N	-0-			-0-
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		N	-0-			-0-
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-			-0-
08	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	1709 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #: A 3		RRCID -> 049412		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 6114		PERF. N/A		
03	620 N	425	-0-	-195	-0-	425 3		N	-0-			-0-
04	600 N	259	-0-	-341	-0-	259 3		N	-0-			-0-
05	682 N	492	-0-	-190	-0-	492 3		N	-0-			-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3		N	-0-			-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		3	RRCID ->	049543	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	6114	PERF. 5464 - 5510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
*10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
*11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-
*12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
*01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
*02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
*03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
*04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
*05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
*06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	609	-0-	609	-0-	609	3			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	629	-0-	629	1238	629	3			N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		4	RRCID ->	051076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 5446 - 6230				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		3	RRCID ->	051077	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	8013	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WALTON, W. W. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	051110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5358 - 5470				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		5	RRCID ->	051239	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 5386 - 5947				
03		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	116	1	1739	3	N	-0-			-0-
04		1320 N	845	-0-	-475	-0-	48	1	797	3	N	-0-			-0-
05		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	146	1	1950	3	N	-0-			-0-
06		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	196	1	2571	3	N	-0-			-0-
07		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	195	1	2579	3	N	-0-			-0-
*08		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	189	1	2539	3	N	-0-			-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		A 2	RRCID ->	051968	COMPL. DATE	02/10/1972	TOTAL DEPTH	5860	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
WALTON, W. W.		WELL #:		4	RRCID ->	052711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5540 - 6060
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIFF, MABLE		WELL #:		A 2	RRCID ->	054359	COMPL. DATE	01/24/1973	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 2	RRCID ->	054800	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 5490 - 5893
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIMMONDS, B. B.		WELL #:		9	RRCID ->	056045	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	7213	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		6	RRCID ->	057331	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	6113	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		16	RRCID ->	057355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6113	PERF. 4592 - 5838
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3	N	-0-		-0-
04	1170 N	928	-0-	-242	-0-	928	3	N	-0-		-0-
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3	N	-0-		-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-		-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3	N	-0-		-0-
*08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-		-0-

INGRAM, J.C.		WELL #:		B 5	RRCID ->	057423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5194 - 5210
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-		-0-
04	540 N	407	-0-	-133	-0-	407	3	N	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		1161 3			N	-0-	-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-		389 3			N	-0-	-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1175 3			N	-0-	-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036 3			N	-0-	-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1084 3			N	-0-	-0-
*08	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897 3			N	-0-	-0-

PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818												
03	713 N	453	-0-	-260	-0-		453 3			N	-0-	-0-
04	690 N	219	-0-	-471	-0-		219 3			N	-0-	-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		1238 3			N	-0-	-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-		925 3			N	-0-	-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-		844 3			N	-0-	-0-
*08	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831 3			N	-0-	-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546												
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3			N	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3			N	-0-	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3			N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3			N	-0-	-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4600	-	4620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4620	-	5597
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-		
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-		
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-			-0-		
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-		
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-		
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-			-0-		

SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997										TOTAL DEPTH	6980	PERF.	5182	-	5342
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-			-0-		
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3	N	-0-			-0-		
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-		
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3	N	-0-			-0-		
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-		
08	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	3	N	-0-			-0-		

SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977										TOTAL DEPTH	7119	PERF.	N/A		
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-		
04	510	N	265	-0-	-245	-0-	265	3	N	-0-			-0-		
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-		
06	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	3	N	-0-			-0-		
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3	N	-0-			-0-		
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3	N	-0-			-0-		

SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002										TOTAL DEPTH	7098	PERF.	4206	-	5490
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	124	1	1857	3	N	-0-	-0-		
04	1800	X	822	-0-	-978	-0-	46	1	776	3	N	-0-	-0-		
05	1860	X	1591	-0-	-269	-0-	111	1	1480	3	N	-0-	-0-		
06	1800	X	1672	-0-	-128	-0-	118	1	1554	3	N	-0-	-0-		
07	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	126	1	1669	3	N	-0-	-0-		
08	1860	X	1665	-0-	-195	-0-	115	1	1550	3	N	-0-	-0-		

HORNE, C.J. WELL #: B 8 RRCID -> 071730 COMPL. DATE 06/12/1977										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4744 - 4852
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978										TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6118 - 6160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978										TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978										TOTAL DEPTH	5620	PERF.	N/A
03	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3		N	-0-			-0-
04	480 N	282	-0-	-198	-0-	282	3		N	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
08	620 N	500	-0-	-120	-0-	500	3		N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6407 - 6413
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5264	-	5568
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377										COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	4958	-	6394
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452										COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6034	-	6092
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312										COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6396	-	6410
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-		
04		180 N	112	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-		
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-		
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-		
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-		
*08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-		

PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317										COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5785	-	5799
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030										COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	4600	-	6638
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-			-0-		
04		990 N	499	-0-	-491	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-		
05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-			-0-		
06		1020 N	1007	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-			-0-		
07		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-			-0-		
*08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-			-0-		

WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924										COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6170	-	6180
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-			-0-		
04		1410 N	441	-0-	-969	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-		
05		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-			-0-		
06		1500 N	1301	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	1301	3	N	-0-			-0-		
07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-			-0-		
08		1767 N	1106	-0-	-661	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WALLACE, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 095743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: C 5		RRCID -> 096424		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6092 - 6114		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 21		RRCID -> 100533		COMPL. DATE 10/27/2020		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5338 - 5854		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 15 D		RRCID -> 101862		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562		
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			-0-
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			-0-

ELLIFF, JOHN J. MRS.		WELL #: 10		RRCID -> 113252		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INGRAM, DONALD		WELL #: 10		RRCID -> 122922		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676		
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			-0-
*08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 2		RRCID -> 122924		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501		
03	992 N	941	-0-	-51	-0-	941	3			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			-0-
06	900 N	745	-0-	-155	-0-	745	3			-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			-0-
08	1023 N	948	-0-	-75	-0-	948	3			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
RIVERS -A-				WELL #:	4	RRCID ->	128402	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608 - 6628		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		248 N	244	-0-	-4	-0-	24	1	220	3	N	-0-			-0-
04		240 N	129	-0-	-111	-0-	11	1	118	3	N	-0-			-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	N	-0-			-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-			-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-			-0-
08		310 N	237	-0-	-73	-0-	17	1	220	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ETAL				WELL #:	25 D	RRCID ->	128991	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6086 - 6098		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS -B-				WELL #:	5	RRCID ->	129131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 - 6499		
03		403 N	397	-0-	-6	-0-	39	1	358	3	N	-0-			-0-
04		390 N	187	-0-	-203	-0-	16	1	171	3	N	-0-			-0-
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	N	-0-			-0-
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	3	N	-0-			-0-
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	N	-0-			-0-
*08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL				WELL #:	A 10	RRCID ->	130726	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6621 - 6631		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S.				WELL #:	24 D	RRCID ->	131671	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616 - 5684		
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
*08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #:	31 D	RRCID ->	131701	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	5658 - 5701		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A-				WELL #:	20 F	RRCID ->	133156	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	6060 - 6080		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																			
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5645	-	5720				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6508	-	6546				
03		806	N	539	-0-	-267	-0-	539	3				N	-0-					-0-
04		222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3				N	-0-					-0-
05		2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3				N	-0-					-0-
06		2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3				N	-0-					-0-
07		786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3				N	-0-					-0-
08		2108	X	637	-0-	-1471	-0-	637	3				N	-0-					-0-

DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990										TOTAL DEPTH	7752	PERF.	5945	-	5965				
03		930	N	799	-0-	-131	-0-	799	3				N	-0-					-0-
04		419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3				N	-0-					-0-
05		1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3				N	-0-					-0-
06		918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3				N	-0-					-0-
07		901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3				N	-0-					-0-
08		1085	N	954	-0-	-131	-0-	954	3				N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4553	-	4558				
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3				N	-0-					-0-
05		843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3				N	-0-					-0-
06		581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3				N	-0-					-0-
07		576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3				N	-0-					-0-
08		558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3				N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998										TOTAL DEPTH	7312	PERF.	4794	-	4854				
03		403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3				N	-0-					-0-
04		390	N	156	-0-	-234	-0-	156	3				N	-0-					-0-
05		372	N	78	-0-	-294	-0-	78	3				N	-0-					-0-
06		300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3				N	-0-					-0-
07		184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3				N	-0-					-0-
*08		198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3				N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7262	PERF.	5707	-	5717				
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5926	-	6080				
03		2015	X	1900	-0-	-115	-0-	1900	3				N	-0-					-0-
04		1950	X	715	-0-	-1235	-0-	715	3				N	-0-					-0-
05		2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3				N	-0-					-0-
06		1830	N	914	-0-	-916	-0-	914	3				N	-0-					-0-
07		1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3				N	-0-					-0-
08		2046	N	1447	-0-	-599	-0-	1447	3				N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		27 D	RRCID ->	137699	COMPL. DATE	02/14/1991	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6374 - 6404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		651 N	272	-0-	-379	-0-	272 3	N	-0-			-0-
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-			-0-
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-			-0-
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-			-0-
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-			-0-
08		651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		2 H	RRCID ->	138135	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	4782 - 4796
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		7	RRCID ->	139402	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6200 - 6220
03		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3	N	-0-			-0-
04		240 N	115	-0-	-125	-0-	115 3	N	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			-0-
06		210 N	72	-0-	-138	-0-	72 3	N	-0-			-0-
07		124 N	30	-0-	-94	-0-	30 3	N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-

WOLTER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	140341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196 - 5550
03		310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3	N	-0-			-0-
04		300 N	139	-0-	-161	-0-	139 3	N	-0-			-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-			-0-
06		270 N	124	-0-	-146	-0-	124 3	N	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
08		248 N	126	-0-	-122	-0-	126 3	N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		18 D	RRCID ->	140589	COMPL. DATE	12/10/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5806 - 5878
03		279 N	263	-0-	-16	-0-	26 1	237 3	N	-0-		-0-
04		270 N	133	-0-	-137	-0-	11 1	122 3	N	-0-		-0-
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	30 1	332 3	N	-0-		-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	22 1	310 3	N	-0-		-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	21 1	273 3	N	-0-		-0-
08		341 N	250	-0-	-91	-0-	18 1	232 3	N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 14-F	RRCID ->	141122	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	4964 - 6384
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		14 F	RRCID ->	141368	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	4568 - 5268
03		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331 3	N	-0-			-0-
04		3000 X	2006	-0-	-994	-0-	2006 3	N	-0-			-0-
05		3100 X	2720	-0-	-380	-0-	2720 3	N	-0-			-0-
06		3000 X	2977	-0-	-23	-0-	2977 3	N	-0-			-0-
07		3100 X	3006	-0-	-94	-0-	3006 3	N	-0-			-0-
08		3100 X	2770	-0-	-330	-0-	2770 3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
GEE, H. W.		WELL #:		5	RRCID ->	141429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	4631 - 5909	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	868 N	825	-0-	-43	-0-		825 3		N	-0-			-0-
04	570 N	424	-0-	-146	-0-		424 3		N	-0-			-0-
05	868 N	724	-0-	-144	-0-		724 3		N	-0-			-0-
06	810 N	711	-0-	-99	-0-		711 3		N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-		713 3		N	-0-			-0-
08	713 N	634	-0-	-79	-0-		634 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		40 D	RRCID ->	142028	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5546 - 5676	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3		N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3		N	-0-			-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3		N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		14	RRCID ->	142513	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5196 - 5202	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3		N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 3		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3		N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-		48 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		32 F	RRCID ->	142606	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5634 - 5674	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		17	RRCID ->	143765	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4762 - 4812	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3		N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 3		N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 3		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 3		N	-0-			-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	144551	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	3860 - 4140	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		5-F	RRCID ->	147315	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	5870 - 5890	
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265 3		N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 3		N	-0-			-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-		230 3		N	-0-			-0-
06	240 N	226	-0-	-14	-0-		226 3		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 3		N	-0-			-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
FEE 687		WELL #:		3	RRCID ->	147685	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4748 -	5343	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		2335 3		N	-0-			-0-
04	2040 N	987	-0-	-1053	-0-		987 3		N	-0-			-0-
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		2250 3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1735	-0-	-305	-0-		1735 3		N	-0-			-0-
07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		2069 3		N	-0-			-0-
08	2108 N	2058	-0-	-50	-0-		2058 3		N	-0-			-0-

BROWN, MINNIE		WELL #:		4	RRCID ->	148177	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5272 -	5570	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 18 F	RRCID ->	149121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6547 -	6557	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 19	RRCID ->	150185	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 6460 -	6554	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	150852	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 5140 -	6175	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-		10 1	134 3	N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-		25 1	334 3	N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-		22 1	292 3	N	-0-			-0-
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-		28 1	374 3	N	-0-			-0-

INGRAM, J.C.		WELL #:		A 5 F	RRCID ->	151032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7867	PERF. 4792 -	7637	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		41	RRCID ->	151253	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5724 -	6556	
03	930 N	659	-0-	-271	-0-		659 3		N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 3		N	-0-			-0-
05	899 N	846	-0-	-53	-0-		846 3		N	-0-			-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-		761 3		N	-0-			-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-		925 3		N	-0-			-0-
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-		918 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		6	RRCID ->	152409	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	5038 - 5048	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	152424	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7126 - 7148	
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	43 1	604 3	N	-0-				-0-
04	600 N	285	-0-	-315	-0-	17 1	268 3	N	-0-				-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	52 1	646 3	N	-0-				-0-
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	46 1	561 3	N	-0-				-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	49 1	593 3	N	-0-				-0-
08	713 N	635	-0-	-78	-0-	47 1	588 3	N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		43	RRCID ->	152425	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6222 - 6892	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		45	RRCID ->	152504	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6880 - 6895	
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3		N	-0-				-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-				-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-				-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-				-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-				-0-
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-				-0-

SPONBERG, J.O.		WELL #:		9	RRCID ->	152517	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	5494 - 5713	
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	140 1	2092 3	N	-0-				-0-
04	1620 N	969	-0-	-651	-0-	55 1	914 3	N	-0-				-0-
05	1674 N	185	-0-	-1489	-0-	13 1	172 3	N	-0-				-0-
06	1620 N	1125	-0-	-495	-0-	80 1	1045 3	N	-0-				-0-
07	992 N	116	-0-	-876	-0-	8 1	108 3	N	-0-				-0-
*08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	80 1	1071 3	N	-0-				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		44D	RRCID ->	152997	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5613 - 6118	
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3		N	-0-				-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-				-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-				-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-				-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-				-0-
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 3		N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	153156	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6360 - 6386	
03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173 3		N	-0-				-0-
04	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3		N	-0-				-0-
05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 3		N	-0-				-0-
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 3		N	-0-				-0-
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 3		N	-0-				-0-
*08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 3		N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	153429	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	868 N	822	-0-	-46	-0-	822 3		N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
05	868 N	828	-0-	-40	-0-	828 3		N	-0-			-0-
06	810 N	761	-0-	-49	-0-	761 3		N	-0-			-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-			-0-
*08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		48	RRCID ->	153430	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7114 - 7134	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		47	RRCID ->	153482	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6949 - 6964	
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3		N	-0-			-0-

WALTON, W.W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153800	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 6152 - 6176	
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 3		N	-0-			-0-
04	240 N	121	-0-	-119	-0-	121 3		N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212 3		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 9	RRCID ->	154419	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 5222 - 6671	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		5	RRCID ->	154944	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 4614 - 5105	
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-			-0-
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 3		N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-

KERR		WELL #:		4	RRCID ->	159259	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 4860 - 5578	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537										COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	5874 - 5906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353										COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5352 - 5687
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335										COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	5158 - 5420
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985										COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6646 - 7500
03		558 N	424	-0-	-134	-0-	424	3	N	-0-			-0-		
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-		
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-			-0-		
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-		
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-		
08		682 N	468	-0-	-214	-0-	468	3	N	-0-			-0-		

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037										COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	504 - 5574
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6104 - 6532
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042										COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5358 - 6368
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 16DF		RRCID ->	178030	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8178 PERF. 5530 - 6417	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

INGRAM, J. C.		WELL #: C 4		RRCID ->	178057	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	9020 PERF. 6724 - 6730	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 52		RRCID ->	179108	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	7608 PERF. 6138 - 7364	
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3	N	-0-	-0-	
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-	
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-	-0-	
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-	
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-	-0-	
08	372 N	70	-0-	-302	-0-	70 3	N	-0-	-0-	

TEXON ROYALTY B		WELL #: 11		RRCID ->	179110	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6822 - 7048	
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	34 1	N	479 3	-0-	
04	510 N	208	-0-	-302	-0-	12 1	N	196 3	-0-	
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	39 1	N	488 3	-0-	
06	510 N	464	-0-	-46	-0-	35 1	N	429 3	-0-	
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	37 1	N	452 3	-0-	
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	36 1	N	449 3	-0-	

RIVERS "B"		WELL #: 24		RRCID ->	181042	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	8546 PERF. 5534 - 5634	
03	2635 N	2533	-0-	-102	-0-	246 1	N	2287 3	-0-	
04	2490 N	1122	-0-	-1368	-0-	96 1	N	1026 3	-0-	
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	227 1	N	2545 3	-0-	
06	2460 N	2443	-0-	-17	-0-	164 1	N	2279 3	-0-	
07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	178 1	N	2369 3	-0-	
08	2635 N	2523	-0-	-112	-0-	182 1	N	2341 3	-0-	

TEXON ROYALTY		WELL #: 9		RRCID ->	181142	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	7680 PERF. 6182 - 6210	
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	37 1	N	340 3	-0-	
04	360 N	176	-0-	-184	-0-	15 1	N	161 3	-0-	
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36 1	N	402 3	-0-	
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	21 1	N	296 3	-0-	
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	23 1	N	302 3	-0-	
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	27 1	N	343 3	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 300		RRCID ->	181369	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	7060 PERF. 5580 - 6855	
03	3534 X	3101	-0-	-433	-0-	302 1	N	2799 3	-0-	
04	3420 X	1370	-0-	-2050	-0-	117 1	N	1253 3	-0-	
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	288 1	N	3224 3	-0-	
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	206 1	N	2861 3	-0-	
07	3131 X	3122	-0-	-9	-0-	218 1	N	2904 3	-0-	
08	3503 X	3093	-0-	-410	-0-	224 1	N	2869 3	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
TEXON ROYALTY															
WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004										TOTAL DEPTH	7861	PERF. 6366 - 6612			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-			228	1	2116	3	N		-0-
04		3150 X	1298	-0-	-1852	-0-			111	1	1187	3	N		-0-
05		3255 X	2548	-0-	-707	-0-			209	1	2339	3	N		-0-
06		3150 X	1375	-0-	-1775	-0-			92	1	1283	3	N		-0-
07		2945 X	1292	-0-	-1653	-0-			90	1	1202	3	N		-0-
*08		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-			230	1	2947	3	N		-0-

ELLIFF, J. S. ETAL										WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001			TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6996 - 7010
03		2077 N	1991	-0-	-86	-0-			1991	3		N			-0-
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-			836	3		N			-0-
05		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-			2551	3		N			-0-
06		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-			2027	3		N			-0-
07		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-			2102	3		N			-0-
08		2170 N	1559	-0-	-611	-0-			1559	3		N			-0-

RIVERS "C"										WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH	5929	PERF. 5686 - 5723
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2			N			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2			N			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2			N			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2			N			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2			N			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2			N			-0-

TEXON ROYALTY "B"										WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5790 - 6946
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-			73	3		N			-0-
04		90 N	36	-0-	-54	-0-			36	3		N			-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-			107	3		N			-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-			81	3		N			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-			64	3		N			-0-
08		93 N	67	-0-	-26	-0-			67	3		N			-0-

TEXON ROYALTY "B"										WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001			TOTAL DEPTH	8000	PERF. 3860 - 4260
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-

U.C.L.I.										WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001			TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5176 - 5180
03		248 N	237	-0-	-11	-0-			23	1	214	3	N		-0-
04		240 N	101	-0-	-139	-0-			9	1	92	3	N		-0-
05		248 N	220	-0-	-28	-0-			18	1	202	3	N		-0-
06		240 N	115	-0-	-125	-0-			8	1	107	3	N		-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-			14	1	189	3	N		-0-
08		217 N	216	-0-	-1	-0-			16	1	200	3	N		-0-

SCHROEDER, T. S.										WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 08/19/2020			TOTAL DEPTH	7400	PERF. 4606 - 6098
03		5580 X	4522	-0-	-1058	-0-			4522	3		N			-0-
04		5400 X	2286	-0-	-3114	-0-			2286	3		N			-0-
05		5580 X	5534	-0-	-46	-0-			5534	3		N			-0-
06		5220 X	4498	-0-	-722	-0-			4498	3		N			-0-
07		5332 X	4444	-0-	-888	-0-			4444	3		N			-0-
08		5549 X	4137	-0-	-1412	-0-			4137	3		N			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
04		1200 N	524	-0-	-676	-0-	524	3		N	-0-			-0-
05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1065	-0-	-75	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
08		1240 N	938	-0-	-302	-0-	938	3		N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 5838														
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
04		150 N	84	-0-	-66	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386														
*09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
*10		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
*11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
*12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
*01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
*02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
*03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
*04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
*05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
*06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	429	-0-	429	429	429	2		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	662	-0-	662	1091	662	2		N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 6742														
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	N	-0-		-0-
04		90 N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	3	N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368														
03		496 N	419	-0-	-77	-0-	26	1	393	3	N	-0-		-0-
04		420 N	190	-0-	-230	-0-	11	1	179	3	N	-0-		-0-
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	490	3	N	-0-		-0-
06		420 N	361	-0-	-59	-0-	26	1	335	3	N	-0-		-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	N	-0-		-0-
08		527 N	452	-0-	-75	-0-	31	1	421	3	N	-0-		-0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
KINSEY, E. A.		WELL #: A 4		RRCID -> 185564		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	420 N	182	-0-	-238	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 187638		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE 687		WELL #: 4		RRCID -> 190759		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEE, H. W.		WELL #: 6		RRCID -> 192470		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564								
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	330 N	173	-0-	-157	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					-0-

KERR		WELL #: 8		RRCID -> 194069		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE		WELL #: 8		RRCID -> 195133		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: C 6		RRCID -> 195134		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		21	RRCID ->	195139	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5978 - 6081		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
04	780 N	403	-0-	-377	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
*08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		7	RRCID ->	199699	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5283 - 6282		
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #:		5	RRCID ->	199713	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5150 - 5654		
03	2604 X	2501	-0-	-103	-0-	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
04	2400 X	1218	-0-	-1182	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	-0-	3397	3		N	-0-			-0-
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	2724	3		N	-0-			-0-
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	2840	3		N	-0-			-0-
08	3131 X	2600	-0-	-531	-0-	-0-	2600	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		65	RRCID ->	204104	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4984 - 6896		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEE, H. W.		WELL #:		7	RRCID ->	204407	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5185 - 5496		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	204439	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6322 - 6898		
03	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1469	-0-	-61	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	-0-	1576	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		64	RRCID ->	204568	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6334 - 6398		
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
*08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NUECES										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																						
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010												TOTAL DEPTH	7031	PERF.	5104 -	6888						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
03		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3		N	-0-			-0-								
04		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-			-0-								
05		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3		N	-0-			-0-								
06		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3		N	-0-			-0-								
07		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3		N	-0-			-0-								
*08		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3		N	-0-			-0-								
FEE 687												WELL #:	6	RRCID ->	207799	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6540 -	6557
03		465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3		N	-0-			-0-								
04		450 N	230	-0-	-220	-0-	230	3		N	-0-			-0-								
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-								
06		450 N	363	-0-	-87	-0-	363	3		N	-0-			-0-								
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-								
08		465 N	321	-0-	-144	-0-	321	3		N	-0-			-0-								
ELLIFF, J. S. ET AL												WELL #:	68	RRCID ->	208790	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	4804 -	5780
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-			-0-								
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-								
05		1550 N	1292	-0-	-258	-0-	1292	3		N	-0-			-0-								
06		1650 N	1083	-0-	-567	-0-	1083	3		N	-0-			-0-								
07		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-			-0-								
*08		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-			-0-								
WALTON, W.W.												WELL #:	7	RRCID ->	212250	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	5550 -	5980
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-								
DRISCOLL, CLARA												WELL #:	A 8	RRCID ->	214769	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5376 -	6574
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-								
04		360 N	298	-0-	-62	-0-	298	3		N	-0-			-0-								
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-								
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-								
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-								
*08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-								
RIVERS A												WELL #:	A 27	RRCID ->	221554	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	6754 -	6774
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
KINSEY, E. A.												WELL #:	A 5	RRCID ->	223009	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6520 -	6575
03		3813 X	3772	-0-	-41	-0-	236	1	3536	3	N	-0-		-0-								
04		3840 X	1311	-0-	-2529	-0-	74	1	1237	3	N	-0-		-0-								
05		3968 X	3243	-0-	-725	-0-	226	1	3017	3	N	-0-		-0-								
06		3840 X	2688	-0-	-1152	-0-	190	1	2498	3	N	-0-		-0-								
07		3937 X	2962	-0-	-975	-0-	208	1	2754	3	N	-0-		-0-								
08		3782 X	2413	-0-	-1369	-0-	167	1	2246	3	N	-0-		-0-								

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
KINSEY, E. A.		WELL #: A 6		RRCID -> 223010		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-

ELLIFF J. S.		WELL #: 54		RRCID -> 226863		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679		
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #: 72		RRCID -> 227801		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612		
03	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3	N	-0-	-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3	N	-0-	-0-
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	N	-0-	-0-
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3	N	-0-	-0-
08	2015 N	1661	-0-	-354	-0-	1661	3	N	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 228401		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660		
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	104	1	1554 3	N	-0-
04	1320 N	726	-0-	-594	-0-	41	1	685 3	N	-0-
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	142	1	1899 3	N	-0-
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	120	1	1578 3	N	-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	122	1	1611 3	N	-0-
*08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	119	1	1603 3	N	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 24		RRCID -> 231163		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551		
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		N	-0-
04	1590 N	1113	-0-	-477	-0-	1113	3		N	-0-
05	3100 N	3138	-0-	38	-0-	3138	3		N	-0-
06	2657 N	2619	-0-	-38	-0-	2619	3		N	-0-
07	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-
*08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3		N	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 26		RRCID -> 232668		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634		
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-
04	960 N	187	-0-	-773	-0-	187	3		N	-0-
05	1116 N	466	-0-	-650	-0-	466	3		N	-0-
06	810 N	447	-0-	-363	-0-	447	3		N	-0-
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3		N	-0-
*08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-

WALLACE, W. H.		WELL #: 6		RRCID -> 232944		COMPL. DATE 01/15/2019		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5598 - 5952		
03	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3		N	-0-
04	4500 X	2035	-0-	-2465	-0-	2035	3		N	-0-
05	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3		N	-0-
06	4500 X	4053	-0-	-447	-0-	4053	3		N	-0-
07	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3		N	-0-
08	4650 X	4043	-0-	-607	-0-	4043	3		N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
ANDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	234496	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6656 -	6796		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-				4
*10	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3		N	-0-				4
*11	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	39	3		N	-0-				4
*12	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	3		N	-0-				4
*01	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	3		N	-0-				4
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-				4
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-				4
*04	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	38	3		N	-0-				4
*05	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	3		N	-0-				4
*06	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	31	3		N	-0-				4
*07	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	3		N	-0-				4
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				4

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 7	RRCID ->	234501	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6326 -	6527		
03	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	-0-	9456	3		N	-0-				-0-
04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	-0-	4559	3		N	-0-				-0-
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	-0-	4751	3		N	-0-				-0-
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	-0-	3120	3		N	-0-				-0-
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	-0-	3813	3		N	-0-				-0-
*08	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	-0-	5612	3		N	-0-				-0-

PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	234502	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5278 -	6684		
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	3564	3	N	-0-			-0-
04	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	3	N	-0-			-0-
05	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	2874	3	N	-0-			-0-
06	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2280	3	N	-0-			-0-
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	2272	3	N	-0-			-0-
*08	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2296	3	N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		22	RRCID ->	234503	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4606 -	5856		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		8	RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	5929 -	6644		
03	1829 X	1573	-0-	-256	-0-	-0-	98	1	1475	3	N	-0-			-0-
04	1770 X	647	-0-	-1123	-0-	-0-	36	1	611	3	N	-0-			-0-
05	1829 X	1570	-0-	-259	-0-	-0-	109	1	1461	3	N	-0-			-0-
06	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1688	3	N	-0-			-0-
07	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1741	3	N	-0-			-0-
*08	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1495	3	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 6	RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	6266 -	6652		
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-				-0-
04	780 N	423	-0-	-357	-0-	-0-	423	3		N	-0-				-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-				-0-
06	960 N	800	-0-	-160	-0-	-0-	800	3		N	-0-				-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-				-0-
*08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007										TOTAL DEPTH	7159	PERF.	5846	-	6586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		4433 X	4206	-0-	-227	-0-	263	1	3943	3	N	-0-			-0-
04		4290 X	1665	-0-	-2625	-0-	94	1	1571	3	N	-0-			-0-
05		4433 X	4187	-0-	-246	-0-	292	1	3895	3	N	-0-			-0-
06		4290 X	2766	-0-	-1524	-0-	196	1	2570	3	N	-0-			-0-
07		4309 X	3651	-0-	-658	-0-	257	1	3394	3	N	-0-			-0-
*08		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	304	1	4097	3	N	-0-			-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002										TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4788	-	6212
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008										TOTAL DEPTH	7163	PERF.	5390	-	5936
03		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	165	1	2471	3	N	-0-			-0-
04		1500 N	1088	-0-	-412	-0-	61	1	1027	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	3321	-0-	221	-0-	221	1	3090	3	N	-0-			-0-
06		2604 N	2383	-0-	-221	-0-	169	1	2214	3	N	-0-			-0-
07		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	177	1	2344	3	N	-0-			-0-
*08		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	174	1	2339	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008										TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5404	-	6020
03		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	186	1	2787	3	N	-0-			-0-
04		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	86	1	1433	3	N	-0-			-0-
05		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	255	1	3404	3	N	-0-			-0-
06		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	217	1	2850	3	N	-0-			-0-
07		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	178	1	2357	3	N	-0-			-0-
*08		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	229	1	3079	3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008										TOTAL DEPTH	7164	PERF.	5458	-	6010
03		1674 N	1421	-0-	-253	-0-	89	1	1332	3	N	-0-			-0-
04		1530 N	616	-0-	-914	-0-	35	1	581	3	N	-0-			-0-
05		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	3	N	-0-			-0-
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	100	1	1311	3	N	-0-			-0-
07		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	101	1	1331	3	N	-0-			-0-
08		1674 N	1390	-0-	-284	-0-	96	1	1294	3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008										TOTAL DEPTH	6705	PERF.	5416	-	6564
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
04		270 N	154	-0-	-116	-0-	154	3			N	-0-			-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
*08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WALTON, W. W.		WELL #:		6	RRCID ->	247822	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5452 - 5840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		9	RRCID ->	248483	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	5412 - 6026			
03	2573	N	2245	-0-	-328	-0-	140	1	2105	3	N	-0-			-0-
04	2430	N	1012	-0-	-1418	-0-	57	1	955	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	168	1	2249	3	N	-0-			-0-
06	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	151	1	1981	3	N	-0-			-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	150	1	1981	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	2044	-0-	-374	-0-	141	1	1903	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		6	RRCID ->	255886	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284 - 6292			
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-			-0-
04	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-			-0-
06	2280	N	1371	-0-	-909	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-			-0-
08	2046	N	1103	-0-	-943	-0-	1103	3			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 7	RRCID ->	256488	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6611 - 6646			
03	3100	N	7253	-0-	4153	-0-	4153	3	7253	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3632	-0-	632	-0-	4785	3	3632	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	8677	-0-	5577	-0-	10362	3	8677	3	N	-0-			-0-
06	18481	X	8119	-0-	-10362	-0-	8119	3	8119	3	N	-0-			-0-
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	3	9127	3	N	-0-			-0-
*08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	3	8319	3	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 8	RRCID ->	260414	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5968 - 6408			
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
04	1350	N	639	-0-	-711	-0-	639	3			N	-0-			-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-			-0-
06	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
08	1674	N	1311	-0-	-363	-0-	1311	3			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 30	RRCID ->	260418	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6852 - 6856			
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-			-0-
04	1020	N	601	-0-	-419	-0-	601	3			N	-0-			-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 16	RRCID ->	260486	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5446 - 6102			
03	4340	X	3802	-0-	-538	-0-	238	1	3564	3	N	-0-			-0-
04	4200	X	1773	-0-	-2427	-0-	100	1	1673	3	N	-0-			-0-
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	314	1	4190	3	N	-0-			-0-
06	4050	X	3795	-0-	-255	-0-	269	1	3526	3	N	-0-			-0-
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	295	1	3894	3	N	-0-			-0-
08	4340	X	4263	-0-	-77	-0-	295	1	3968	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS, M. L.		WELL #:		10	RRCID ->	260487	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	4747 - 6388	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	1457 N	1145	-0-	-312	-0-	72 1	1073 3		N	-0-			-0-
04	1380 N	466	-0-	-914	-0-	26 1	440 3		N	-0-			-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	92 1	1225 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	74 1	968 3		N	-0-			-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	80 1	1053 3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	75 1	1016 3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	261016	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5370 - 5810	
03	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	98 1	1469 3		N	-0-			-0-
04	1560 N	643	-0-	-917	-0-	36 1	607 3		N	-0-			-0-
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	123 1	1649 3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	102 1	1333 3		N	-0-			-0-
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	112 1	1476 3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1480	-0-	-132	-0-	102 1	1378 3		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 25	RRCID ->	262324	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5480 - 6022	
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	22 1	327 3		N	-0-			-0-
04	330 N	174	-0-	-156	-0-	10 1	164 3		N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28 1	368 3		N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25 1	325 3		N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26 1	347 3		N	-0-			-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	25 1	339 3		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 23	RRCID ->	262367	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	5126 - 6006	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18 1	303 3		N	-0-			-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	90 1	1205 3		N	-0-			-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	74 1	973 3		N	-0-			-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	148 1	1949 3		N	-0-			-0-
*08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	132 1	1783 3		N	-0-			-0-

RIVERS "A"		WELL #:		26	RRCID ->	270448	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7086 - 7100	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		70	RRCID ->	270657	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	4790 - 6706	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINSEY, E.A.		WELL #:		B 8	RRCID ->	278546	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	6158 - 6476	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 9	RRCID ->	278569	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6386 - 6424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
04		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
05		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-		-0-
06		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 3		N	-0-		-0-
07		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3		N	-0-		-0-
*08		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3		N	-0-		-0-

KINSEY, E. A. B		WELL #:		5B	RRCID ->	281882	COMPL. DATE	11/14/2016	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6253 - 6296	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		WELL #:		911925	RRCID ->	189307	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6301 - 6490	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	214690	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5308 - 5313	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228

AGUA DULCE (GERHARDT)		WELL #:		00832 192	ASSOCIATED	49B			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035								
TALBERT, C. P.		WELL #:		15 F	RRCID ->	070350	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	9112	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TALBERT C.P.		WELL #:		17 D	RRCID ->	075366	COMPL. DATE	02/26/1978	TOTAL DEPTH	9110	PERF. N/A	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (GERHARDT)		//CONT.//		00832 192	ASSOCIATED	49B	CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
TALBERT, C. P.		WELL #:		13 U	RRCID ->	091489	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8204 - 8237	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (LAMB)				00832 235	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
BRITANCO, L.L.C.				093620									
HERRMANN-LISKA UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	280320	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6640 - 6644	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			125

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284									
DIX, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	077535	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (RIVERS)				00832 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393									
CHICAGO LAND BANK		WELL #:		1	RRCID ->	078747	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)				00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
WALTON, W. W.		WELL #:		1B	RRCID ->	140866	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	6808 - 6809	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O.				WELL #:	8-F	RRCID ->	150231	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		//CONT.//		00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228460	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 6904 - 6966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AGUA DULCE (STONE 6800)				00832 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284										
DIX, THOMAS		WELL #:		9	RRCID ->	117588	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	8964	PERF. 6756 - 6764			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)				00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
C.B. PRODUCTION				119905										
MASONIC PURL		WELL #:		1	RRCID ->	124109	COMPL. DATE	04/20/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8608 - 8624			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
FULLER		WELL #:		1	RRCID ->	225615	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7904 - 7910			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284										
DIX, THOMAS		WELL #:		3	RRCID ->	053665	COMPL. DATE	10/15/1972	TOTAL DEPTH	8515	PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TALBERT, C.P.														
		WELL #:		8	RRCID ->	061807	COMPL. DATE	05/04/1975	TOTAL DEPTH	8503	PERF. N/A			
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
06	900 N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
08	620 N	320	-0-	-300	-0-	320	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284														
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		584 N	187	-0-	-397	-0-	187	2		Y	-0-			33
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			33
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			33
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		Y	-0-			33
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			33
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		Y	-0-			33

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723														
03		698 N	190	-0-	-508	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
05		248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
*08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083														
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950														
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			39
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28			67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	153	153	1	67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
*08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			67

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
KAMPFENKEL, ET AL G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	174485	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11002	PERF. 9214 - 9542	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	

BERRYMAN ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175113	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8870 - 10701	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2	Y	-0-		5	

BERRYMAN, ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175748	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8278 - 9414	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BERRYMAN ET AL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	181832	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	11369	PERF. 8284 - 9492	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32	

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	182213	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11207	PERF. 8507 - 8538	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		89	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89	
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2	Y	-0-		89	

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	182611	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9081 - 9384	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		73	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73	
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2	Y	-0-		73	

KOCUREK HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	183105	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 8729 - 8740	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						117
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						117
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						117
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						117
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						117
*08		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2			117

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748												
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3
*08		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			3

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406												
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						354
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						354
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						354
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						354
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						354
*08		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			354

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256												
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3
*08		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			3

SILVER FOX OIL & GAS LLC MILLER WELL #: 781927 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321															
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 6 RRCID -> 291488 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9079 - 9136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		41912 X	23121	-0-	-18791	-0-	775	1	22005	2	N	310	197	1	240
							341	9							
04		40560 X	22644	-0-	-17916	-0-	725	1	21572	2	N	315	391	1	164
							347	9							
05		24087 X	21147	-0-	-2940	-0-	775	1	20087	2	N	259	191	1	232
							285	9							
06		22590 X	20888	-0-	-1702	-0-	750	1	19919	2	N	199	349	1	82
							219	9							
07		23405 X	12514	-0-	-10891	-0-	775	1	11626	2	N	103			185
							113	9							
08		23405 X	2349	-0-	-21056	-0-	625	1	1703	2	N	19			204
							21	9							

PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 291847 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 9690															
03		96100 X	73980	-0-	-22120	-0-	775	1	69331	2	N	3522	3859	1	219
							3874	9							
04		93000 X	68284	-0-	-24716	-0-	725	1	64532	2	N	2752	2503	1	468
							3027	9							
05		86986 X	70390	-0-	-16596	-0-	775	1	66632	2	N	2712	2828	1	352
							2983	9							
06		84180 X	59375	-0-	-24805	-0-	750	1	56787	2	Y	1671	1891	1	132
							1838	9							
07		76818 X	49054	-0-	-27764	-0-	775	1	47249	2	Y	936	957	1	111
							1030	9							
08		73966 X	33509	-0-	-40457	-0-	575	1	32000	2	Y	849	857	1	103
							934	9							

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292023 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9262 - 9322															
03		124801 X	124801	-0-	-0-	-0-	775	1	120816	2	N	2918	3075	1	127
							3210	9							
04		120000 X	115204	-0-	-4796	-0-	725	1	111305	2	N	2885	2785	1	227
							3174	9							
05		120887 X	120887	-0-	-0-	-0-	775	1	117019	2	N	2812	2700	1	339
							3093	9							
06		114000 X	107771	-0-	-6229	-0-	750	1	104424	2	N	2361	2496	1	204
							2597	9							
07		117800 X	96538	-0-	-21262	-0-	775	1	93592	2	N	1974	1734	1	444
							2171	9							
08		117800 X	68024	-0-	-49776	-0-	600	1	66052	2	N	1247	1514	1	177
							1372	9							

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 292117 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9308 - 9758															
03		57567 X	50040	-0-	-7527	-0-	775	1	45621	2	N	3313	3480	1	247
							3644	9							
04		55710 X	39526	-0-	-16184	-0-	725	1	36260	2	N	2310	2129	1	428
							2541	9							
05		34258 X	34258	-0-	-0-	-0-	775	1	31726	2	N	1597	1713	1	312
							1757	9							
06		28170 X	26725	-0-	-1445	-0-	750	1	24668	2	N	1188	1333	1	167
							1307	9							
07		29109 X	22047	-0-	-7062	-0-	775	1	20225	2	N	952	772	1	347
							1047	9							
08		29109 X	14395	-0-	-14714	-0-	625	1	13012	2	N	689	729	1	307
							758	9							

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		//CONT.//		828321								
PROCHASKA, ET AL G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	293114	COMPL. DATE	06/21/2022	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10118 - 10210
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-			N	NO RPT			-0-
07	57567 X	NO RPT	-0-	-57567	-0-			N	NO RPT			-0-
08	57567 X	NO RPT	-0-	-57567	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
DRISCOLL		WELL #:		A 6 L	RRCID ->	009081	COMPL. DATE	03/15/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7573 - 7599
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 7	RRCID ->	009085	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		1	RRCID ->	052625	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7561 - 7588
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			-0-
04	600 N	361	-0-	-239	-0-	361	3	N	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			-0-
06	690 N	602	-0-	-88	-0-	602	3	N	-0-			-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-			-0-
08	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 11	RRCID ->	068502	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TALBERT, C.P.		WELL #:		16 D	RRCID ->	076146	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 5	RRCID ->	092301	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	7554 - 7602
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981										TOTAL DEPTH	9110 PERF. 7757 - 7798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981										TOTAL DEPTH	9112 PERF. 8041 - 8053	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998										TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8050 - 8060	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990										TOTAL DEPTH	9117 PERF. 8187 - 8220	
03		1953 X	39	-0-	-1914	-0-	39	3	N	-0-		-0-
04		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-		-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005										TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7390 - 7529	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994										TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7686 - 7694	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994										TOTAL DEPTH	7867 PERF. 7704 - 7714	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2542 N	2514	-0-	-28	-0-	245	1	2269	3	N	-0-			-0-
04		2490 N	1101	-0-	-1389	-0-	94	1	1007	3	N	-0-			-0-
05		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	240	1	2683	3	N	-0-			-0-
06		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	168	1	2339	3	N	-0-			-0-
07		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	178	1	2376	3	N	-0-			-0-
08		2852 N	2544	-0-	-308	-0-	184	1	2360	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052															
03		434 N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-			-0-
04		360 N	197	-0-	-163	-0-	197	3			N	-0-			-0-
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
08		465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-			-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198															
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997															
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			184
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			190
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			192
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			203
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			105
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			108
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			112
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			117
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)		(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701												
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	992 1	945 2	Y	190	131 1	99
							209 9					
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	917 1	466 2	Y	90	129 1	60
							99 9					
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	992 1	306 2	Y	197	117 1	140
							217 9					
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	960 1	348 2	Y	126	226 1	40
							139 9					
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	992 1	485 2	Y	104		144
							114 9					
*08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	923 1	324 2	Y	69	116 1	97
							76 9					
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140												
03	8122 X	2397	-0-	-5725	-0-	-0-	701 1	1663 2	N	30	174 1	53
							33 9					
04	7860 X	4311	-0-	-3549	-0-	-0-	693 1	3564 2	N	49		102
							54 9					
05	8122 X	4275	-0-	-3847	-0-	-0-	684 1	3538 2	N	48		150
							53 9					
06	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	-0-	810 1	5984 2	N	77		227
							85 9					
07	5549 X	1941	-0-	-3608	-0-	-0-	532 1	1394 2	N	14	181 1	60
							15 9					
08	4464 X	2974	-0-	-1490	-0-	-0-	685 1	2254 2	N	32		92
							35 9					
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																			
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219																			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888																			
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266																			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360																			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402																			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432																			
03		310	N	287	-0-	-23	-0-	217	1	70	9	Y	64	44	1				33
04		270	N	223	-0-	-47	-0-	169	1	54	9	Y	49	49	1				33
05		317	N	317	-0-	-0-	-0-	217	1	100	9	Y	91	68	1				56
06		332	N	332	-0-	-0-	-0-	210	1	122	9	Y	111	132	1				35
07		264	N	264	-0-	-0-	-0-	217	1	47	9	Y	43						78
*08		164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	1	3	2	Y	-0-	60	1				18

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006										TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8350 - 8370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006										TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9575 - 9584
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991										TOTAL DEPTH	7670	PERF. 5256 - 5263
03		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2	N	-0-			-0-
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2	N	-0-			-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			-0-
06		270 N	207	-0-	-63	-0-	207 2	N	-0-			-0-
07		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2	N	-0-			-0-
08		217 N	100	-0-	-117	-0-	100 2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005										TOTAL DEPTH	7498	PERF. 5218 - 5664
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-			-0-
*08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES		
VISION OIL AND GAS LLC 886198												
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984										TOTAL DEPTH	8064	PERF. 6264 - 6274
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18

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

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

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

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

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

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

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

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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54	54	1	22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

AGUA DULCE (8570)														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
TALBERT, C. P. 647284														
WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

TALBERT, C. P.														
WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A														
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
04		600 N	350	-0-	-250	-0-	350	2		N	-0-			-0-
05		527 N	224	-0-	-303	-0-	224	2		N	-0-			-0-
06		600 N	390	-0-	-210	-0-	390	2		N	-0-			-0-
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
08		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TALBERT, C. P. 879035														
WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VISION OIL AND GAS LLC														
SCHULZE, H.K. ET AL 886198														
WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586														
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			65
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
07		DLQ G-10	2755	-0-	2755	2755	2755	2		Y	-0-			65
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2755				Y	NO RPT			65

SCHULZE, HERBERT K., ET AL														
WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574														
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			40
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			40
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			40
06		14B DENY	13	-0-	13	133	13	2		Y	-0-			40
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	133				Y	-0-			40
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	133				Y	NO RPT			40

AGUA DULCE (8600 DIX)														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
DIX, THOMAS 647284														
WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702														
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (8700)		00832 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
VISION OIL AND GAS LLC		886198								
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 077742		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 182734		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

PYLE, H. C.		WELL #: 3		RRCID -> 037107		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 5 U		RRCID -> 039573		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FEE 687		WELL #: 2 L		RRCID -> 045415		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) FAULCONER ENERGY, LLC LA JOLLA-PARR		//CONT.// //CONT.//	00849 050 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
		WELL #:	1ST	RRCID -> 184657	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8678	-			8756
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	70 1	821 2	Y	-0-			70
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	73 1	757 2	Y	11			81
05	1085 N	905	-0-	-180	-0-	12 9	805 2	Y	11			92
06	870 N	765	-0-	-105	-0-	12 9	679 2	Y	3	23	1	72
07	868 N	766	-0-	-102	-0-	3 9	703 2	Y	6			78
08	899 N	808	-0-	-91	-0-	7 9	685 2	Y	60			138
						66 9						

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

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

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. WALKER, MAY			681057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
		WELL #:	2 C	RRCID -> 009136	COMPL. DATE 04/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUILARES (ZONE 2) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. WALKER, MAY			00877 200 681057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
		WELL #:	2 T	RRCID -> 009140	COMPL. DATE 04/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 4)		00877 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627											
WALKER, MAY		WELL #:	1	RRCID ->	051801	COMPL. DATE	01/21/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W)		00877 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
RUNNING W. 'B'		WELL #:	12	RRCID ->	289850	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6747 - 6754
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WALKER, J O 'C'		386310								
		WELL #:	5	RRCID ->	205355	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6749 - 6756
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

AGUILARES (ZONE 6)		00877 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
RUNNING W. 'B'		WELL #:	7C	RRCID ->	201694	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6872 - 6904
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ALAMO (8050)		01034 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
SWEENEY, J. J.		WELL #:		RRCID ->	176655	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7994 - 8100
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017										

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	73	1	77	2	N	-0-			68
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	81	1	79	2	N	-0-			68
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	71	1	91	2	N	-0-			68
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	57	1	70	2	N	-0-			68
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	66	1	73	2	N	-0-			68
08	155 N	71	-0-	-84	-0-	33	1	38	2	N	-0-			68

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

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

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

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

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 484 RRCID -> 288380 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5042 - 5065

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 461 RRCID -> 288941 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2742 - 2754

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

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

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

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)		//CONT.//		01097 032		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		448-T		RRCID -> 173147		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)				01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		357		RRCID -> 092271		COMPL. DATE 12/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997					
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		306		RRCID -> 093977		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808					
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		450 D		RRCID -> 176913		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		451DF		RRCID -> 179726		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190					
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		462D		RRCID -> 228546		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052					
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		463DF	RRCID ->	239661	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11358	PERF.10495 - 10501	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		479DF	RRCID ->	241025	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	12227	PERF. 6290 - 6298	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KING RANCH MADERO		WELL #:		29	RRCID ->	252949	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	10645	PERF. 8926 - 8962	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KING RANCH MADERO		WELL #:		18	RRCID ->	278573	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 7856 - 7862	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ALBERCAS, NORTH		01188 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356										
ZOCH		WELL #:		1T	RRCID ->	171057	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2272 - 2277	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER)		01193 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356										
ZOCH		WELL #:		1C	RRCID ->	171004	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2196 - 2202	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100)			01405 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
LOPEZ			WELL #: 1 A		RRCID -> 093461		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9112 - 9206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	276 1	446 2	Y	-0-		45
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	314 1	457 2	Y	-0-		45
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	313 1	440 2	Y	-0-		45
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	292 1	436 2	Y	-0-		45
07		806 N	480	-0-	-326	-0-	119 1	360 2	Y	1		46
							1 9					
08		744 N	501	-0-	-243	-0-	101 1	400 2	Y	-0-		46

ALFRED, WEST (YEGUA 13)			01442 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS		
POCO LLC			668802									
SIOUX-KELLEY			WELL #: 1		RRCID -> 178586		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8012 - 8020	

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

ALICE (STILLWELL)			01514 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.			200521									
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU			WELL #: 2		RRCID -> 233332		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 6005 - 6020	

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

MOSSER TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 256338		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5322 - 5334	

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-		-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-		-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-

ALICE (2670 HET)			01514 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
MODESETT HET			WELL #: 1		RRCID -> 261316		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A	

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

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 288968 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 5496 PERF. 4840 - 4844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6882 #	2816	-0-	-4066	-0-	2816 2		N	-0-			164
04	6660 #	756	-0-	-5904	-0-	698 2	58 9	N	53	154 1		63
05	6882 #	2194	-0-	-4688	-0-	2159 2	35 9	N	32			95
06	3960 #	2188	-0-	-1772	-0-	2162 2	26 9	N	24			119
07	3782 #	2285	-0-	-1497	-0-	2262 2	23 9	N	21			140
08	2821 #	1974	-0-	-847	-0-	1945 2	29 9	N	26			166

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 STARR OPERATING, LLC 815855
 ARRIETA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2020

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
 HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

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

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
 BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GARCIA 1		WELL #: 50		RRCID -> 221672		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 3950		PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GARCIA 1		WELL #: 47		RRCID -> 178740		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 6504 - 7223
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ALTA MESA, EAST (CORVINA)		02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GARCIA 1		WELL #: 1047		RRCID -> 178680		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7213 - 7223
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)		02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814								
MANGEL		WELL #: 823814		RRCID -> 168182		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8588 - 8596
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GARCIA 1		WELL #: 20 U		RRCID -> 009269		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156		PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

GARCIA 1			WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1			WELL #: 41		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1			WELL #: 31		RRCID -> 247762		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317						
03	230 R	-0-	-0-	-230	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)			02001 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178													
GARCIA 1			WELL #: 32		RRCID -> 143177		COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574						
03	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	362	1	2047	2	Y	18					27
04	873 X	873	-0-	-0-	-0-	178	1	692	2	Y	3					30
05	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	238	1	1119	2	Y	2					32
06	2340 X	355	-0-	-1985	-0-	119	1	236	2	Y	-0-					32
07	2418 X	90	-0-	-2328	-0-	90	1			Y	-0-					32
08	2154 X	-0-	-0-	-2154	-0-					Y	-0-					32

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)			02008 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178													
TARED			WELL #: 1		RRCID -> 160426		COMPL. DATE 05/25/1996			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209						
03	2421 N	2374	-0-	-47	-0-	754	1	1620	2	N	-0-					154
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	745	1	725	2	N	-0-					154
05	806	47	-0-	-759	-0-	35	1	12	2	N	-0-					154
06	780	1585	-0-	805	805	890	1	695	2	N	-0-	119	1			35
07	806	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					35
*08	1110	958	-0-	-152	-0-	364	1	594	2	N	-0-					35

ALTE HUNDE (VI)		02059 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:	36	RRCID ->	253498	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8597 PERF. 6356 - 8375
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ALTE HUNDE (6700)		02059 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
BARROCITO, B. M.		WELL #:	11	RRCID ->	247268	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6686 - 6744
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)		02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #:	36	RRCID ->	212736	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	6838 PERF. 5130 - 6554
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14446 X	NO RPT	-0-	-0-	-14446				-0-
04	3690 X	NO RPT	-0-	-0-	-3690				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FROST NATIONAL BANK -B-		02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
		789662							
		WELL #:	38	RRCID ->	218845	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	7411 PERF. 5996 - 7116
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FROST NATIONAL BANK -B-		02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
		789662							
		WELL #:	37	RRCID ->	219363	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 5835 - 7380
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ALVARADO (VICKSBURG)												
MERIT ENERGY COMPANY												
BENTSEN-WHITTINGTON GU1												
02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
561136												
WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2976 X	2949	-0-	-27	-0-	121	1	2828	2	N	-0-	40
04	2880 X	2823	-0-	-57	-0-	119	1	2693	2	N	10	50
						11	9					
05	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	126	1	2879	2	N	14	64
						15	9					
06	2880 X	2823	-0-	-57	-0-	117	1	2703	2	N	3	67
						3	9					
07	2945 X	2937	-0-	-8	-0-	128	1	2768	2	N	37	104
						41	9					
*08	3007 X	1877	-0-	-1130	-0-	85	1	1784	2	N	7	111
						8	9					

CELESTINO GARZA GU												
WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	65	1	1510	2	N	71	105
						78	9					
04	840 N	59	-0-	-781	-0-	2	1	54	2	N	3	105
						3	9					
05	868 N	27	-0-	-841	-0-	1	1	20	2	N	5	104
						6	9					
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	5	103
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5	102
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	4	106
						4	9					

CELESTINO GARZA GU												
WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	12	1	287	2	N	2	22
						2	9					
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	12	1	282	2	N	2	22
						2	9					
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	12	1	284	2	N	4	22
						4	9					
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	11	1	262	2	N	3	21
						3	9					
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	12	1	258	2	N	3	20
						3	9					
*08	310 N	253	-0-	-57	-0-	11	1	239	2	N	3	23
						3	9					

FNB MISSION												
WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	36	1	845	2	N	1	95
						1	9					
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	750	2	N	7	101
						8	9					
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	770	2	N	4	103
						4	9					
06	810 N	789	-0-	-21	-0-	32	1	743	2	N	13	114
						14	9					
07	806 N	783	-0-	-23	-0-	35	1	746	2	N	2	114
						2	9					
*08	806 N	792	-0-	-14	-0-	36	1	755	2	N	1	115
						1	9					

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646															
03	1488	N	1017	-0-	-471	-0-	40	1	937	2	N	36	29	1	57
04	1320	N	920	-0-	-400	-0-	38	1	850	2	N	29	30	1	56
05	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	32	9	949	2	N	52	59	1	49
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	42	1	901	2	N	46	59	1	36
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	57	9	857	2	N	47	58	1	25
*08	1054	N	784	-0-	-270	-0-	39	1	707	2	N	39			64
							51	9							
							40	1							
							52	9							
							43	9							

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968															
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	65	1	1528	2	N	-0-			62
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	58	1	1318	2	N	-0-			62
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	N	-0-			62
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	52	1	1187	2	N	-0-			62
07	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	48	1	1043	2	N	-0-			62
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	N	-0-			62

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HINOJOSA		WELL #: 1		RRCID -> 141424		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU		WELL #: 3		RRCID -> 144939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION		WELL #: 2		RRCID -> 173584		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 173880		COMPL. DATE 10/13/2020		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION		WELL #: 3		RRCID -> 174489		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885								
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	668	2	N	2	1	1			55
						2	9									
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	633	2	N	1	1	1			55
						1	9									
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	573	2	N	2	2	1			55
						2	9									
06	600 N	481	-0-	-119	-0-	20	1	460	2	N	1	2	1			54
						1	9									
07	620 N	411	-0-	-209	-0-	18	1	391	2	N	2	2	1			54
						2	9									
*08	589 N	314	-0-	-275	-0-	14	1	299	2	N	1					55
						1	9									

GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 176656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		7	RRCID ->	176920	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8036 -	8951
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	119	1	2769	2	N	26	14	107
04	2490 X	1494	-0-	-996	-0-	29	9	61	1	N	45	15	137
05	2573 X	1841	-0-	-732	-0-	50	9	76	1	N	34	29	142
06	2490 X	2254	-0-	-236	-0-	37	9	93	1	N	22	29	135
07	2573 X	2336	-0-	-237	-0-	24	9	102	1	N	24	29	130
*08	2573 X	2249	-0-	-324	-0-	100	1	26	9	N	32		162
						35	9						

GARCIA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	176931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9543	PERF.	8849 -	8970
03	4867 X	4757	-0-	-110	-0-	193	1	4512	2	N	47	15	84
04	4710 X	4665	-0-	-45	-0-	52	9	197	1	N	22	16	90
05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	24	9	213	1	N	37	31	96
06	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	41	9	202	1	N	32	30	98
07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	35	9	218	1	N	45	30	113
*08	5115 X	5060	-0-	-55	-0-	50	9	228	1	N	22		135
						24	9						

GARCIA "B"		WELL #:		4	RRCID ->	177052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	8440 -	9349
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	32	1	745	2	N	17	2	137
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	19	9	30	1	N	4	2	139
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	4	9	29	1	N	9	5	143
06	780 N	405	-0-	-375	-0-	10	9	17	1	N	6	113	36
07	744 N	472	-0-	-272	-0-	7	9	21	1	N	4	5	35
*08	713 N	569	-0-	-144	-0-	4	9	25	1	N	10		45
						11	9						

TEXAS OSAGE GU		WELL #:		4	RRCID ->	178587	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	8337 -	8538
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	44	1	1020	2	N	19	183	41
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	21	9	41	1	N	-0-		41
05	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	44	1	1015	2	N	-0-		41
06	1050 N	958	-0-	-92	-0-	40	1	918	2	N	-0-		41
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	48	1	1046	2	N	-0-		41
*08	1054 N	951	-0-	-103	-0-	43	1	908	2	N	-0-		41

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GARCIA "B"		WELL #:		5	RRCID ->	178994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF. 8436 -	9575
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	56 1	1304 2	N	20	3 1		158
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	22 9	1270 2	N	10	3 1		165
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	56 1	1420 2	N	20	7 1		178
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	11 9	1414 2	N	7	7 1		178
07	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	62 1	1161 2	N	12	6 1		184
*08	1519 N	1207	-0-	-312	-0-	22 9	1145 2	N	7			191
						61 1						
						8 9						
						54 1						
						13 9						
						54 1						
						8 9						
GARCIA "B"		WELL #:		6	RRCID ->	179724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8421 -	10526
03	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	49 1	1134 2	N	39	186 1		64
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	43 9	1135 2	N	18	6 1		76
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	50 1	1216 2	N	34	10 1		100
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	20 9	1165 2	N	16	10 1		106
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	53 1	1226 2	N	22	9 1		119
*08	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	37 9	1225 2	N	16			135
						51 1						
						18 9						
						57 1						
						24 9						
						58 1						
						18 9						
FNB MISSION		WELL #:		4	RRCID ->	180201	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8330 -	9563
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	21 1	497 2	N	9	3 1		168
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	10 9	532 2	N	30	3 1		195
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	24 1	595 2	N	10	6 1		199
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	33 9	502 2	N	27	6 1		220
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	26 1	601 2	N	53	184 1		89
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	11 9	508 2	N	23			112
						22 1						
						30 9						
						28 1						
						58 9						
						24 1						
						25 9						
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		3	RRCID ->	180445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 8307 -	9120
03	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	326 1	7603 2	N	40			92
04	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	44 9	5758 2	N	35			127
05	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	255 1	9540 2	N	42			169
06	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	39 9	9721 2	N	52			221
07	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	418 1	8547 2	N	29	182 1		68
*08	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	46 9	9131 2	N	49			117
						422 1						
						57 9						
						396 1						
						32 9						
						433 1						
						54 9						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 182795		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B"				WELL #: 8		RRCID -> 184835		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8533 - 10456				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B"				WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8301 - 9337				
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	14	1	321	2	N	2	1	1			84
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	N	1	1	1			84
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	N	1	2	1			83
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	N	2	2	1			83
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	1	2	1			82
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	N	2					84

CELESTINO GARZA GU				WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8102 - 8737				
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	31	1	726	2	N	-0-					118
04	750 N	433	-0-	-317	-0-	18	1	415	2	N	-0-					118
05	775 N	310	-0-	-465	-0-	13	1	297	2	N	-0-					118
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	66	1	1514	2	N	-0-					118
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	89	1	1913	2	N	41					159
*08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	117	1	2467	2	N	-0-					159

HINOJOSA				WELL #: 3		RRCID -> 185595		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 7287 - 7294				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1				WELL #: 5		RRCID -> 186040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8720 - 10591				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.//	02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136									
FARIAS, N. A.			WELL #:	1	RRCID ->	186830	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	8604 - 9562	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3248	-0-	148	148	131 1	3065 2	N	47	186 1			43
04	3000 N	3295	-0-	295	443	52 9 138 1	3116 2	N	37	6 1			74
05	3100 N	3353	-0-	253	696	41 9 139 1	3169 2	N	41	12 1			103
06	3781 X	3085	-0-	-696	-0-	45 9 127 1	2918 2	N	36	12 1			127
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	40 9 141 1	3036 2	N	42	12 1			157
*08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	46 9 141 1	2980 2	N	37				194
						41 9							
GARCIA "B"			WELL #:	10	RRCID ->	186989	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8454 - 9416	
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	86 1	2016 2	N	43	6 1			132
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	47 9 91 1	2062 2	N	21	6 1			147
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	23 9 93 1	2130 2	N	11	13 1			145
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	12 9 88 1	2017 2	N	10	69 1			86
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	11 9 94 1	2024 2	N	12	12 1			86
*08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	13 9 97 1	2049 2	N	17				103
						19 9							
FNB MISSION			WELL #:	6	RRCID ->	188017	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7848 - 7912	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-				36
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	N	-0-				36
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-	1 1			35
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	N	-0-				35
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	N	1	1 1			35
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 9 2 1	45 2	N	1				36
						1 9							
VILLARREAL			WELL #:	3	RRCID ->	188237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8334 - 9468	
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-				55
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-				55
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-				55
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
BENTSEN-WHITTINGTON GU1			WELL #:	6	RRCID ->	188520	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	8685 - 9900	
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	34 1	805 2	N	-0-				154
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	33 1	751 2	N	-0-				154
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	35 1	795 2	N	-0-				154
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	36 1	824 2	N	-0-				154
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	38 1	826 2	N	-0-				154
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	39 1	825 2	N	-0-				154

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	39	1	919	2	N	5	3	1	39
						6	9							
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	42	1	944	2	N	6	3	1	42
						7	9							
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	44	1	1015	2	N	12	7	1	47
						13	9							
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	N	15	7	1	55
						17	9							
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	971	2	N	6	7	1	54
						7	9							
*08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	977	2	N	4			58
						4	9							

OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERGUSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 192873		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372						
03	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	118	1	2745	2	N	31	10	1	200
						34	9							
04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	105	1	2380	2	N	42	10	1	232
						46	9							
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	115	1	2621	2	N	33	198	1	67
						36	9							
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	73	1	1687	2	N	13	16	1	64
						14	9							
07	961 N	391	-0-	-570	-0-	16	1	356	2	N	17	15	1	66
						19	9							
*08	961 N	344	-0-	-617	-0-	15	1	323	2	N	5			71
						6	9							

VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000						
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	1	1	1	20
						1	9							
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	1	1	1	20
						1	9							
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-	1	1	19
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			19
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			19
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	1			20
						1	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 10		RRCID -> 193896		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FERGUSON, D.		WELL #: 2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244								
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	80	1	1878	2	N	25	6	1			80
						28	9									
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	88	1	1979	2	N	21	6	1			95
						23	9									
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	87	1	1995	2	N	48	12	1			131
						53	9									
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	81	1	1877	2	N	59	12	1			178
						65	9									
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	84	1	1807	2	N	45	12	1			211
						50	9									
*08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	89	1	1882	2	N	35	177	1			69
						39	9									
VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544								
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	N	5	1	1			22
						6	9									
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	1	1	1			22
						1	9									
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	7	4	1			25
						8	9									
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	N	7	4	1			28
						8	9									
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	N	3	4	1			27
						3	9									
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	N	4					31
						4	9									
VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUERRA BROS.		WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
VILLAREAL		WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE			
03	2170 X	239	-0-	-1931	-0-	10	1	225	2	N	4	1	1	139
04	210 X	159	-0-	-51	-0-	4	9	144	2	N	8			147
05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	N	6	1	1	152
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	9	1	165	2	N	-0-	1	1	151
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	1	1	1	151
*08	217 N	170	-0-	-47	-0-	8	1	161	2	N	1			152
						1	9							

FERGUSON, D.		WELL #: 4		RRCID -> 197725		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 198454		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922					
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	573	2	N	15	184	1	109
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	17	9	519	2	N	105	3	1	211
05	775 N	628	-0-	-147	-0-	23	1	551	2	N	48	188	1	71
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	116	9	597	2	N	14	6	1	79
07	682 N	635	-0-	-47	-0-	24	1	596	2	N	10	6	1	83
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	53	9	578	2	N	18			101
						26	1							
						15	9							
						28	1							
						11	9							
						27	1							
						20	9							

VILLARREAL		WELL #: 16		RRCID -> 200034		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

VAN DRESAR		WELL #: 1		RRCID -> 200315		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	46 1	1078 2	N	3	2 1		113
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	29 1	648 2	N	2	2 1		113
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	20 1	455 2	N	4	5 1		112
06	1080 N	457	-0-	-623	-0-	19 1	432 2	N	5	4 1		113
07	713 N	659	-0-	-54	-0-	29 1	627 2	N	3	4 1		112
*08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	39 1	815 2	N	3			115

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

03	93 N	91	-0-	-2	-0-	3 1	81 2	N	6	1 1		113
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	2 1	51 2	N	22	1 1		134
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	N	69	159 1		44
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	N	2	2 1		44
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	N	16	2 1		58
*08	186 N	99	-0-	-87	-0-	18 9	86 2	N	8			66

WAGNER OIL COMPANY 891175
 GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

03	2108 X	1890	-0-	-218	-0-	88 1	1802 3	Y	-0-			-0-
04	2040 X	1733	-0-	-307	-0-	69 1	1664 3	Y	-0-			-0-
05	2108 X	1686	-0-	-422	-0-	55 1	1631 3	Y	-0-			-0-
06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	134 1	2011 3	Y	36	24 1		12
07	2077 X	2062	-0-	-15	-0-	140 1	1922 3	Y	-0-	5 1		7
08	1891 X	1883	-0-	-8	-0-	148 1	1735 3	Y	-0-	3 1		4

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

03	2294 N	1810	-0-	-484	-0-	84 1	1717 3	Y	8	6 1		11
04	2010 N	1754	-0-	-256	-0-	70 1	1677 3	Y	6	13 1		4
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	82 1	2423 3	Y	7	6 1		5
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	102 1	1519 3	Y	6	7 1		4
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	119 1	1632 3	Y	7	5 1		6
08	2511 N	1719	-0-	-792	-0-	135 1	1583 3	Y	1	3 1		4

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

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

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARCIA BB		WELL #:		12	RRCID ->	225007	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8214 - 8293		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1488 X	1382	-0-	-106	-0-	64	1	1318	3	Y	-0-	-0-	
04	1710 X	1382	-0-	-328	-0-	55	1	1327	3	Y	-0-	-0-	
05	1767 X	1176	-0-	-591	-0-	39	1	1137	3	Y	-0-	-0-	
06	1710 X	1402	-0-	-308	-0-	88	1	1314	3	Y	-0-	-0-	
07	1519 X	1354	-0-	-165	-0-	92	1	1262	3	Y	-0-	-0-	
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	93	1	1088	3	Y	-0-	-0-	

GARCIA BB		WELL #:		14	RRCID ->	227032	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8228 - 8294		
03	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	46	1	947	3	Y	6	5 1 9	
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	43	1	1035	3	Y	3	9 1 3	
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	33	1	977	3	Y	4	4 1 3	
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	3	Y	3	4 1 2	
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	798	3	Y	5	3 1 4	
08	1023 N	854	-0-	-169	-0-	67	1	787	3	Y	-0-	2 1 2	

GARCIA BB		WELL #:		15	RRCID ->	231228	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7985 - 8081		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7104 - 7126		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

ALVARADO (6780)				02100 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 6801 - 6809		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	

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

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)		02165 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 1		RRCID -> 135181		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9774 - 9834		
PENA														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PENA				WELL #: 2		RRCID -> 137147		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9756 - 9834		
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	B	-0-				N	-0-			113
04	7 X	-0-	-0-	-7	B	-0-				N	-0-			113
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			113
06	323 X	323	-0-	-0-	B	-0-	46	1	277	2	N	-0-		113
*07	5937 X	5937	-0-	-0-	B	-0-	670	1	5267	2	N	-0-		113
*08	6258 X	6258	-0-	-0-	B	-0-	609	1	5649	2	N	-0-		113

ALWORTH (QUEEN CITY)		02165 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
ALTALAY STX LLC		100111		WELL #: 2292		RRCID -> 078143		COMPL. DATE 05/29/1978		TOTAL DEPTH 11298		PERF. N/A		
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION														
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			111
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	20	125	1	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			6

SCHROEDER, ALDA				WELL #: 1 A		RRCID -> 078905		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 6764 - 6812		
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
*08	206 N	206	-0-	-0-		-0-	10	1	196	3	N	-0-		-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL				WELL #: A 2		RRCID -> 084055		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7423 - 7470		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL				WELL #: A 3		RRCID -> 166545		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7398 - 7460		
03	248 X	-0-	-0-	-248		-0-				N	-0-			162
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	151	1	11
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			11
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			11
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			11
*08	434 X	434	-0-	-0-		-0-	23	1	411	3	N	-0-		11

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-

ALTALAY STX LLC			100111												
MCCAMPBELL, E.A.			WELL #: 1274		RRCID -> 065065			COMPL. DATE 04/07/1975		TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES, GEORGE H.			WELL #: 2273		RRCID -> 066726			COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALDEZ, J.G. ET AL			WELL #: 1271		RRCID -> 072771			COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-

MCCAMPBELL, E. A.			WELL #: 2274		RRCID -> 073529			COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES, GEORGE H.			WELL #: 3273		RRCID -> 138784			COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889					
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	3	N	-0-			8

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

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ALTALAY STX LLC		//CONT.//		100111											
VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #:		2271D	RRCID ->	145960	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9901 -	9969		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCCAMPBELL, E.A.		WELL #:		4274	RRCID ->	159880	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	14990	PERF.	9932 -	9960		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-			-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151													
LOPEZ, ALONZO		WELL #:		2288	RRCID ->	069473	COMPL. DATE	11/27/1976	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)		02165 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
ALTALAY STX LLC		100111													
SCHROEDER, ALDA		WELL #:		1274	RRCID ->	072421	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH)		02165 761		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151													
LOPEZ, ALONZO		WELL #:		1288	RRCID ->	058047	COMPL. DATE	05/26/1973	TOTAL DEPTH	14252	PERF.	N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H)		02241 162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529													
ZWERNEMANN		WELL #:		R 1	RRCID ->	180789	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	5994	PERF.	4748 -	4761		
03	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3		N	-0-				-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3		N	-0-				-0-
05	403 N	400	-0-	-3	B	-0-	400	3		N	-0-				-0-
*06	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3		N	-0-				-0-
*07	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3		N	-0-				-0-
*08	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3		N	-0-				-0-

AMARGOSA (2700)			02241 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
EARHART, MARTHA			WELL #: A 1		RRCID -> 044307		COMPL. DATE 06/08/1968		TOTAL DEPTH 5103		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

FREEBORN, SIDNEY ET AL			WELL #: 19		RRCID -> 071593		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL			WELL #: 20		RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058		PERF. N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC			950529									
SHANKS, H.S.			WELL #: 1		RRCID -> 065626		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A	
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-
05		403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3	N	-0-		-0-
06		360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3	N	-0-		-0-
07		465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3	N	-0-		-0-
*08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-

SHANKS, H.S.			WELL #: 2		RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A	
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
04		210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3	N	-0-		-0-
05		217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3	N	-0-		-0-
*06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
07		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-		-0-
*08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH)			02241 512		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
NORGAS ENERGY			612861									
YAWN			WELL #: 1		RRCID -> 122124		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2656 - 2660	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016												

OIL AND GAS DIVISION

AMARGOSA (2750 FRIO)		02241 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
FREEBORN		WELL #:	1	RRCID ->	133184	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 2795 - 2808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)		02401 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
STATE OF TEXAS-SLICK #4		WELL #:	1	RRCID ->	194673	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5148 - 5150			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022 - WELL PLUGGED 4/6/2022												

AMORE (VICKSBURG 5500)		02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	120	RRCID ->	165679	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	6035 PERF. 5480 - 5492			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		561136										
		WELL #:	124 L	RRCID ->	175690	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 5616 - 5644			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

AMORE (VICKSBURG 5950)		02401 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
JMK #1		WELL #:	1	RRCID ->	173247	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	5700 PERF. N/A			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2022												

ANGELITA NEW (FRIO)		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #:	17F	RRCID ->	184917	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	8022 PERF. 6193 - 9249			
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	16	1	41	2	Y	-0-	8
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	54	1	258	2	Y	-0-	8
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	205	2	Y	-0-	8
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	44	1	187	2	Y	-0-	8
07	310 N	161	-0-	-149	-0-	40	1	121	3	Y	-0-	8
*08	248 N	178	-0-	-70	-0-	39	1	138	3	Y	-0-	8

ANGELITA NEW (FRIO)		//CONT.//		02868 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WELDER RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	190279	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	6560 - 6567			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			31
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			31

WELDER RANCH		WELL #:		23 U	RRCID ->	199173	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6592 - 6602
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	205	1	533	2	Y	-0-	166
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	220	1	1063	2	Y	-0-	166
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	227	1	949	2	Y	-0-	166
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	304	1	1290	2	Y	-0-	166
07	1333 N	412	-0-	-921	-0-	102	1	310	3	Y	-0-	166
*08	1178 N	932	-0-	-246	-0-	198	1	695	3	Y	35	201
						39	9					

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		02971 058		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		4	RRCID ->	116943	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	9034 - 9042
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SULLIVAN		WELL #:		H 3	RRCID ->	281930	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9100 - 9745
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #:		F 3	RRCID ->	282170	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9271 - 9702
03	744 X	31	-0-	-713	-0-	5	1	26	2	N	-0-	48
04	180 N	121	-0-	-59	-0-	19	1	98	2	N	4	52
						4	9					
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	72	1	453	2	N	3	55
						3	9					
06	3000 N	4099	-0-	1099	1099	797	1	3171	2	N	119	172
						131	9				2 8	
07	3100 N	4335	-0-	1235	2334	1044	1	3291	2	N	-0-	172
*08	3100 N	4377	-0-	1277	3611	1112	1	3265	2	N	-0-	172

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031									
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 10 R		RRCID -> 282249		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	1750	1 9774 2	N	11		28
04	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	1383	1 9485 2	N	14		42
05	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	1393	1 10692 2	N	22	1 8	63
06	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	1463	1 9866 2	N	12	2 8	73
07	11532 X	11234	-0-	-298	-0-	1531	1 9671 2	N	29	77 1	25
08	12121 X	11266	-0-	-855	-0-	1404	1 9849 2	N	12		37

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 11		RRCID -> 282474		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522			
03	2356 X	1850	-0-	-506	-0-	283	1 1559 2	N	7	65 1	17
04	2130 N	1829	-0-	-301	-0-	296	1 1524 2	N	8		25
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	278	1 1757 2	N	3		28
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	417	1 1661 2	N	-0-		28
07	1829 N	1520	-0-	-309	-0-	366	1 1154 2	N	-0-		28
*08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	538	1 1579 2	N	-0-		28

SULLIVAN, D.J.		WELL #: H 1		RRCID -> 282491		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1 50 2	N	-0-		33
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1 43 2	N	-0-		33

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 6 B		RRCID -> 282854		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909			
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1 50 2	N	-0-		26

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 1		RRCID -> 284409		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9648 - 9657			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 291658		COMPL. DATE 07/24/2021		TOTAL DEPTH 12001		PERF. 9450 -		9500		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	13361 X	3539	-0-	-9822	-0-	527	1	2943	2	N	63	80	1	50
04	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	1686	1	11565	2	N	409	387	1	12 8
05	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	1432	1	10986	2	N	194	173	1	26 8
06	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	1495	1	10085	2	N	247	181	1	43 8
07	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	1429	1	8976	2	N	143	158	1	63
*08	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	1091	1	7653	2	N	63	88	1	1 8

SULLIVAN, D. J.		WELL #: C 6		RRCID -> 293084		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 13370		PERF. 9493 -		9522		
03	0	27102	-0-	27102	27102	4118	1	22685	2	N	272	197	1	75
04	0	21452	-0-	21452	48554	3458	1	17806	2	N	171	154	1	2 8
05	0	15164	-0-	15164	63718	2058	1	12999	2	N	97	147	1	40
06	0 W	12715	-0-	12715	76433	2538	1	10100	2	N	70	1	8	109
07	0 W	11695	-0-	11695	88128	2813	1	8865	2	N	15	97	1	27
08	0 W	9095	-0-	9095	97223	2297	1	6744	2	N	49	50	1	1 8

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163979		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11424 -		11750		
03	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	391	1	2153	2	N	156	142	1	89
04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	172	9	1975	2	N	161	177	1	73
05	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	383	1	2208	2	N	174	150	1	97
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	350	1	2048	2	N	145	129	1	1 8
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	191	9	2003	2	N	127	191	1	48
*08	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	515	1	1956	2	N	153	107	1	94

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168028		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11660 -		11754	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169656		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 12284		PERF.11975 -		11996	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-			32
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-			32
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			32
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	5	1	36	2	N	-0-			32
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	N	-0-			32
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	-0-			32

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663

03	3162 X	2984	-0-	-178	-0-	452	1	2523	2	N	8			38
04	2910 X	2722	-0-	-188	-0-	345	1	2367	2	N	9			47
05	3007 X	2397	-0-	-610	-0-	275	1	2111	2	N	10			57
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	366	1	2468	2	N	66	78	1	45
07	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	964	1	6054	2	N	83	86	1	42
*08	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	933	1	6541	2	N	68	72	1	10 8 28

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

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

SULLIVAN DEEP WELL #: A 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772

03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	103	1	569	2	Y	85	80	1	25
04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	94	9							
05	1085 X	70	-0-	-1015	-0-	16	1	85	2	Y	-0-			25
06	1050 X	106	-0-	-944	-0-	10	1	60	2	Y	-0-			25
07	1085 X	66	-0-	-1019	-0-	21	1	85	2	Y	-0-			25
08	775 X	61	-0-	-714	-0-	16	1	50	2	Y	-0-			25
						15	1	44	2	Y	2			27

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031													
SULLIVAN DEEP C GAS UNIT		WELL #: E 1		RRCID -> 189931		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 13835		PERF.10309 - 10379					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04	117 N		117	-0-	-0-	19	1	98	2	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	3000 N	7833	-0-	4833	4833	896	1	3565	2	N	3065	2606	1	6 8	453
						3372	9								
07	3100 N	5462	-0-	2362	7195	974	1	3069	2	N	1290	1598	1		145
						1419	9								
*08	3100 N	4845	-0-	1745	8940	1056	1	3100	2	N	626	626	1	3 8	142
						689	9								

CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10820 - 12458					
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	75	1	419	2	Y	162	185	1		15
						178	9								
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				15
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				15
06	660 X	98	-0-	-562	-0-	13	1	85	2	Y	-0-				15
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				15
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				15

SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: E 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 13752		PERF.11986 - 12006					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13552		PERF.11879 - 11910					
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				27
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				27
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	2	N	-0-				27
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	83	2	N	1				28
						1	9								
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	N	-0-				28

SULLIVAN "H"		WELL #: 2TC		RRCID -> 212469		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10831		PERF. 9758 - 10652					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

SULLIVAN DEEP "F"		WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981		PERF.11870 - 11880					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42	122	1			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	72	56	1			23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40					63
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	24	53	1	1	8	33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					38
*08		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-					38

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230

03	2821 X	2714	-0-	-107	-0-	376	1	2072	2	N	242	285	1					22
						266	9											
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	381	1	1959	2	N	254	228	1					48
						279	9											
05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	350	1	2211	2	N	187	172	1					63
						206	9											
06	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	506	1	2014	2	N	194	170	1					87
						213	9											
07	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	622	1	1959	2	N	177	147	1					117
						195	9											
*08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	694	1	2039	2	N	173	181	1					109
						190	9											

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-							-0-
05	39 X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-			437	1	1376	2	Y	118	71	1			47
						130	9											
*08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-			564	1	1657	2	Y	122	117	1	2	8	50
						134	9											

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-			14	1	36	2	N	-0-					35
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-			9	1	62	2	N	-0-					35

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031															
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		155 N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	N	-0-			50
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			50
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	62	1	388	2	N	-0-			50
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	33	1	132	2	N	-0-			50
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	54	1	170	2	N	2			52
*08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	99	1	290	2	N	1			53
							1	9							
SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849															
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	N	14			52
							15	9							
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	210	2	N	70	122	1	-0-
							77	9							
05		744 N	590	-0-	-154	-0-	76	1	482	2	N	29	1	8	28
							32	9							
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	194	2	N	10			38
							11	9							
07		341 N	261	-0-	-80	-0-	61	1	194	2	N	5			43
							6	9							
08		589 N	282	-0-	-307	-0-	68	1	201	2	N	12			55
							13	9							
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185															
03		11129 X	10909	-0-	-220	-0-	1583	1	8840	2	N	442	399	1	90
							486	9							
04		10410 X	10339	-0-	-71	-0-	1256	1	8614	2	N	426	476	1	2 8 38
							469	9							
05		11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	1277	1	9800	2	N	411	346	1	1 8 102
							452	9							
06		10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	1327	1	8945	2	N	414	401	1	1 8 114
							455	9							
07		10912 X	10410	-0-	-502	-0-	1368	1	8594	2	N	407	402	1	119
							448	9							
08		11532 X	10423	-0-	-1109	-0-	1240	1	8692	2	N	446	489	1	1 8 75
							491	9							
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11710 - 11761															
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			45
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	103	2	N	3			48
							3	9							
05		3100 N	16015	-0-	12915	12915	2154	1	13604	2	N	234	181	1	1 8 100
							257	9							
06		3000 N	18363	-0-	15363	28278	3660	1	14561	2	N	129	129	1	1 8 99
							142	9							
07		3100 N	13107	-0-	10007	38285	3149	1	9924	2	N	31	65	1	65
							34	9							
*08		49050 X	10765	-0-	-38285	-0-	2730	1	8017	2	N	16	1	8	80
							18	9							

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031											
SULLIVAN DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 264775		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3162 X	3101	-0-	-61	-0-	453 1	2528 2	N	109	114 1		23	
04	3060 X	2874	-0-	-186	-0-	120 9	2436 2	N	75	62 1	1 8	35	
05	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	355 1	2689 2	N	91	81 1		45	
06	3000 X	2941	-0-	-59	-0-	83 9	2460 2	N	105	122 1	1 8	27	
07	3100 X	2328	-0-	-772	-0-	350 1	1942 2	N	70			97	
08	3131 X	2800	-0-	-331	-0-	100 9	2353 2	N	101	175 1	1 8	22	
						365 1							
						116 9							
						309 1							
						77 9							
						336 1							
						111 9							
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11660 - 11734													
*03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-	127 1		-0-	
*04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-			-0-	
*05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-			-0-	
*06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-			-0-	
*07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-			-0-	
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			-0-	
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394													
03	4712 X	3441	-0-	-1271	-0-	513 1	2867 2	Y	55	60 1		57	
04	4560 X	3452	-0-	-1108	-0-	61 9	2957 2	Y	58	1 8		114	
05	4247 X	3599	-0-	-648	-0-	431 1	3129 2	Y	56	81 1		89	
06	3870 X	3454	-0-	-416	-0-	64 9	2967 2	Y	43	83 1	1 8	48	
07	3999 X	3505	-0-	-494	-0-	408 1	2973 2	Y	54			102	
08	3596 X	3570	-0-	-26	-0-	62 9	3085 2	Y	41	100 1	1 8	42	
						47 9							
						440 1							
						59 9							
						440 1							
						45 9							
SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790													
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	52 1	287 2	Y	-0-			33	
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	57 1	293 2	Y	-0-			33	
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	66 1	419 2	Y	-0-			33	
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	100 1	398 2	Y	-0-			33	
07	341 N	149	-0-	-192	-0-	36 1	113 2	Y	-0-	20 1		13	
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			13	
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031										
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU		WELL #:		2	RRCID ->	270145	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	12440 - 12460		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1147 N	785	-0-	-362	-0-	96	1	537	2	Y	138	185	1	37
						152	9							
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	97	1	663	2	Y	136	105	1	65
						150	9					3	8	
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	105	1	807	2	Y	117	139	1	42
						129	9					1	8	
06	750 N	595	-0-	-155	-0-	72	1	486	2	Y	34	73	1	2
						37	9					1	8	
07	899 N	227	-0-	-672	-0-	29	1	184	2	Y	13			15
						14	9							
08	1054 N	954	-0-	-100	-0-	97	1	683	2	Y	158	167	1	5
						174	9					1	8	

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	270500	COMPL. DATE	04/18/2017	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	10300 - 10372		
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	151	1	842	2	N	-0-	46	1	14
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	116	1	799	2	N	-0-			14
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	124	1	955	2	N	-0-			14
06	960 N	947	-0-	-13	-0-	122	1	825	2	N	-0-			14
07	930 N	589	-0-	-341	-0-	81	1	508	2	N	-0-			14
08	1085 N	547	-0-	-538	-0-	68	1	479	2	N	-0-			14

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	272696	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	12689	PERF.	12170 - 12185		
03	9703 X	8206	-0-	-1497	-0-	1235	1	6898	2	Y	66	54	1	12
						73	9							
04	8940 X	7767	-0-	-1173	-0-	981	1	6729	2	Y	52	3	8	61
						57	9							
05	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	968	1	7428	2	Y	65	96	1	29
						72	9					1	8	
06	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	1026	1	6919	2	Y	60	74	1	12
						66	9					3	8	
07	8215 X	7829	-0-	-386	-0-	1069	1	6718	2	Y	38			50
						42	9							
08	8463 X	7934	-0-	-529	-0-	984	1	6899	2	Y	46	79	1	15
						51	9					2	8	

PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	269609	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13174 - 13588		
MCGILL, KATY														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7150)		WELL #:		2	RRCID ->	155334	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7146 - 7160		
BLUEFIN RESOURCES LLC														
RUPP														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7200 FRIO)		02971 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
RUPP		WELL #: 7		RRCID -> 194495		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANN MAG (7400 FRIO)		02971 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 281960		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANN MAG (7450)		02971 272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN		WELL #: 10		RRCID -> 118800		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANN MAG (7700 FRIO)		02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
GARCIA, NELLIE		WELL #: 1		RRCID -> 215817		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG)		02971 774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 9 U		RRCID -> 116468		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (8700)		02971 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 9 L		RRCID -> 116858		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG, EAST		02972 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
MAGUIRE-SULLIVAN		WELL #: E 1		RRCID -> 107941		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)		02976 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110511		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
ANN MAG, SW. (10,550)		02977 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN DEEP "CC"		WELL #: 1		RRCID -> 172484		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
APACHE RANCH (EAGLE FORD)		03243 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		788997								
BRISCOE STATE AR		WELL #: 1H		RRCID -> 253091		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95

APACHE RANCH (OLMOS)		03243 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
MONTERREY PETROLEUM CORP. BLOCKER RANCH		577485		RRCID -> 072805		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003													

ARETO (FRIO 13,300)		03530 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC MARY B		846879		RRCID -> 202923		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG (F-53)		03672 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG					
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC STROMAN, D. C. "A"		125952		RRCID -> 165729		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017													

ARNOLD--DAVID (10,400)		03776 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH		209347		RRCID -> 243672		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES)		03778 604		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
VENTEX OPERATING CORP. CHAPMAN		884527		RRCID -> 198094		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658					
03	6789 X	2996	-0-	-3793	-0-	2996	3		Y	-0-			-0-
04	6570 X	4370	-0-	-2200	-0-	4370	3		Y	-0-			-0-
05	6076 X	5756	-0-	-320	-0-	5756	3		Y	-0-			-0-
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3		Y	-0-			-0-
07	4526 X	3934	-0-	-592	-0-	3934	3		Y	-0-			-0-
08	5766 X	4072	-0-	-1694	-0-	4072	3		Y	-0-			-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON VENTEX OPERATING CORP. CHAPMAN			03778 674 884527		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
			WELL #:	3044	RRCID ->	194035	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	11900 PERF.10502 - 10567		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2022												

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) HILCORP ENERGY COMPANY HUDNALL, J. S.			03903 470 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
			WELL #:	1	RRCID ->	137741	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	14020 PERF.12316 - 12406		
03		7 N	7	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	1	-0-	1		1	2	Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-		-0-
07		133 N	132	-0-	-1			9 1	Y	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1				Y	-0-		-0-

MUCHER, J ET AL			WELL #:		2		RRCID ->	209633		COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13700 PERF.11818 - 12494
03		4030 X	3659	-0-	-371			2	Y	-0-		60	
04		DLQ G-10	3387	-0-	3387		3387	2	Y	44		104	
05		DLQ G-10	3920	-0-	3920		7307	2	Y	33	94 1	43	
06		DLQ G-10	3158	-0-	3158		10465	2	Y	72		115	
07		14323 X	3858	-0-	-10465			1	Y	7	92 1	30	
*08		4079 X	4079	-0-	-0-			1	Y	54		84	
8 9 272 1 3748 2 59 9													

MUCHER, J.			WELL #:		3		RRCID ->	214043		COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13788 PERF.12052 - 12137
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) HILCORP ENERGY COMPANY MUCHER, J.			03903 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
			WELL #:	3	RRCID ->	214042	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13788 PERF.12052 - 12908		
03		2528 N	2528	-0-	-0-		2528	2	Y	-0-		53
04		DLQ G-10	2299	-0-	2299		2299	2	Y	43		96
05		DLQ G-10	2453	-0-	2453		4752	2	Y	31	93 1	34
06		DLQ G-10	2359	-0-	2359		7111	2	Y	71		105
07		3000 N	2222	-0-	-778		6333	1	Y	6	91 1	20
*08		3100 N	2741	-0-	-359		5974	1	Y	54		74
7 9 59 9												

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)		//CONT.//		03903 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUDNALL, J.S.		WELL #:		4	RRCID ->	225049	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	11302 - 13148
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2635 N	2079	-0-	-556	-0-	2039	2	40 9	Y	36		48
04	DLQ G-10	1929	-0-	1929	1929	1867	2	62 9	Y	56		104
05	DLQ G-10	2424	-0-	2424	4353	2358	2	66 9	Y	60	89 1	75
06	DLQ G-10	2309	-0-	2309	6662	2254	2	55 9	Y	50	92 1	33
07	3000 N	2676	-0-	-324	6338	185	1	2379 2	Y	102	72 1	63
*08	3100 N	2584	-0-	-516	5822	171	1	2356 2	Y	52	87 1	28
						57	9					

HUDNALL, J. S.		WELL #:		3	RRCID ->	228709	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11758 - 12522
03	5394 X	4488	-0-	-906	-0-	4448	2	40 9	Y	36		52
04	DLQ G-10	5097	-0-	5097	5097	5034	2	63 9	Y	57		109
05	DLQ G-10	4269	-0-	4269	9366	4203	2	66 9	Y	60	89 1	80
06	DLQ G-10	3695	-0-	3695	13061	3639	2	56 9	Y	51	92 1	39
07	17300 X	4239	-0-	-13061	-0-	298	1	3829 2	Y	102	72 1	69
						112	9					
08	4929 X	4585	-0-	-344	-0-	306	1	4223 2	Y	51	86 1	34
						56	9					

ARROYO COLORADO (F-9)		03922 720		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
ARMENDAIZ		WELL #:		1	RRCID ->	177652	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3771 - 3773
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		03943 650		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
STARR OPERATING, LLC		815855										
3 M		WELL #:		1 T	RRCID ->	186626	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3998 - 4010
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	643	2	4 9	N	4		43
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	622	2	2 9	N	2		45
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	593	2	3 9	N	3		48
06	630 N	624	-0-	-6	-0-	622	2	2 9	N	2		50
07	651 N	645	-0-	-6	-0-	643	2	2 9	N	2		52
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1 9	N	1		53

ZAMORA		WELL #:		1	RRCID ->	208480	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4063 - 4071
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		16
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-		16
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-		16
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-		16
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		16
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		16

MARGO R.E. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	221286	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3996 - 4000
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	310	2	118 9	N	107	183 1	46
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	300	2	84 9	N	76		122
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	286	2	107 9	N	97	181 1	38
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	300	2	114 9	N	104		142
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	310	2	87 9	N	79	176 1	45
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	310	2	119 9	N	108		153

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		//CONT.//		03943 650	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855								
MARGO, R.E. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	224235	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4908 - 4916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2	N	-0-			110
04		480 N	474	-0-	-6	-0-	474 2	N	-0-			110
05		496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2	N	-0-			110
06		480 N	390	-0-	-90	-0-	390 2	N	-0-			110
07		496 N	383	-0-	-113	-0-	383 2	N	-0-			110
08		465 N	383	-0-	-82	-0-	383 2	N	-0-			110

ZERTUCHE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277342	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4175 - 4181
03		558 N	556	-0-	-2	-0-	537 2	19 9 N	17			94
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	578 2	18 9 N	16			110
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	600 2	14 9 N	13			123
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	581 2	14 9 N	13			136
07		620 N	612	-0-	-8	-0-	600 2	12 9 N	11			147
08		620 N	614	-0-	-6	-0-	600 2	14 9 N	13			160

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		WELL #:		2A	RRCID ->	186800	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	2882 - 2892
STARR OPERATING, LLC		WELL #:		2A	RRCID ->	186800	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	2882 - 2892
MARGO "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	186800	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	2882 - 2892
03		2108 N	2092	-0-	-16	-0-	2088 2	4 9 N	4			121
04		2040 N	1924	-0-	-116	-0-	1920 2	4 9 N	4			125
05		2108 N	1742	-0-	-366	-0-	1736 2	6 9 N	5			130
06		2010 N	1817	-0-	-193	-0-	1807 2	10 9 N	9			139
07		1984 N	1755	-0-	-229	-0-	1747 2	8 9 N	7			146
08		1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1634 2	6 9 N	5			151

MARGO "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	189893	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2840 - 2847
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-			74
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-			74
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-			74
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-			74
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-			74
*08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-			74

MARGO "A"		WELL #:			RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2854 - 2914
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37

3 M		WELL #:		1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2900 - 2964
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2018

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
VISION OIL AND GAS LLC				886198								
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 - 2892
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)				03945 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954								
BLOCK/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533
O												
03	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	173	1	1040	2	N	-0-	39
04	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	479	1	3948	2	N	28	67
						31	9					
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	305	1	2315	2	N	25	92
						28	9					
06	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	208	1	968	2	N	7	99
						8	9					
07	1085 X	794	-0-	-291	-0-	144	1	650	2	N	-0-	99
*08	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	240	1	1242	2	N	1	100
						1	9					

MARGO/PENA		WELL #:		3	RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 - 5438
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	279	1	971	2	N	-0-	70
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	270	1	1007	2	N	1	71
						1	9					
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	261	1	871	2	N	-0-	71
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	270	1	527	2	N	-0-	71
07	1333 N	994	-0-	-339	-0-	279	1	715	2	N	-0-	71
*08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	279	1	894	2	N	-0-	71

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)				03945 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.				867578								
WOOD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	202354	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4164 - 5496
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)				03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954								
MARGO/PENA		WELL #:		1	RRCID ->	121118	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	5198 - 5362
03	5332 X	4295	-0-	-1037	-0-	4266	2	29	9	N	26	190
04	5160 X	4327	-0-	-833	-0-	4295	2	32	9	N	29	52
05	4464 X	3746	-0-	-718	-0-	3731	2	15	9	N	14	66
06	4320 X	3345	-0-	-975	-0-	3344	2	1	9	N	1	67
07	4464 X	3551	-0-	-913	-0-	3547	2	4	9	N	4	71
08	4464 X	3909	-0-	-555	-0-	3909	2			N	-0-	71

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 589954								
RINGGOLD FARMS 1		WELL #: 1		RRCID -> 123139		COMPL. DATE 12/25/1986		TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	248 1	687 2	N	-0-	55
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	240 1	838 2	N	-0-	55
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	232 1	532 2	N	-0-	55
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	240 1	517 2	N	-0-	55
07	992 N	901	-0-	-91	-0-	224 1	677 2	N	-0-	55
08	775 N	631	-0-	-144	-0-	248 1	383 2	N	-0-	55

BLOCK-GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 124670		COMPL. DATE 06/29/1987		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459		
03	3038 X	2246	-0-	-792	-0-	321 1	1925 2	N	-0-	65
04	2940 X	791	-0-	-2149	-0-	86 1	705 2	N	-0-	65
05	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	212 1	1607 2	N	-0-	65
06	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	276 1	1288 2	N	-0-	65
07	2232 X	1253	-0-	-979	-0-	227 1	1026 2	N	-0-	65
08	2232 X	1374	-0-	-858	-0-	223 1	1151 2	N	-0-	65

GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 125748		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318		
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	252 1	1511 2	N	-0-	-0-
04	1440 N	780	-0-	-660	-0-	84 1	696 2	N	-0-	-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	195 1	1478 2	N	-0-	-0-
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	194 1	902 2	N	-0-	-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	247 1	1120 2	N	-0-	-0-
08	1581 N	1093	-0-	-488	-0-	177 1	916 2	N	-0-	-0-

WOOD/GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 129867		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450		
03	558 N	424	-0-	-134	-0-	61 1	363 2	N	-0-	-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	170 1	1404 2	N	-0-	-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	57 1	431 2	N	-0-	-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	63 1	292 2	N	-0-	-0-
07	1209 N	310	-0-	-899	-0-	56 1	254 2	N	-0-	-0-
08	496 N	476	-0-	-20	-0-	77 1	399 2	N	-0-	-0-

GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 151443		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418		
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	212 1	1270 2	N	-0-	23
04	1230 N	957	-0-	-273	-0-	104 1	853 2	N	-0-	23
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	92 1	700 2	N	-0-	23
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	82 1	382 2	N	-0-	23
07	992 N	972	-0-	-20	-0-	176 1	796 2	N	-0-	23
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	154 1	798 2	N	-0-	23

WALKER, BILLY L.		WELL #: 2		RRCID -> 153063		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369		
03	4867 X	4026	-0-	-841	-0-	3959 2	67 9	N	61	174 1
04	4710 X	3587	-0-	-1123	-0-	3577 2	10 9	N	9	
05	4588 X	3205	-0-	-1383	-0-	3192 2	13 9	N	12	
06	4440 X	3413	-0-	-1027	-0-	3413 2		N	-0-	44
07	4185 X	3590	-0-	-595	-0-	3590 2		N	-0-	44
08	4030 X	3695	-0-	-335	-0-	3693 2	2 9	N	2	46

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
RICABY		WELL #:		1	RRCID ->	172075	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5266 -	5486	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	930 N	755	-0-	-175	-0-	217	1	538	2	N	-0-		101
04	810 N	762	-0-	-48	-0-	203	1	544	2	N	14		115
						15	9						
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	246	1	592	2	N	-0-		115
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	217	1	428	2	N	7		122
						8	9						
07	775 N	659	-0-	-116	-0-	182	1	469	2	N	7		129
						8	9						
08	837 N	599	-0-	-238	-0-	183	1	408	2	N	7		136
						8	9						

WALKER, BILLY L.		WELL #:		4	RRCID ->	185319	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5526 -	5697	
03	4464 X	3241	-0-	-1223	-0-	932	1	2309	2	N	-0-		111
04	4320 X	3374	-0-	-946	-0-	917	1	2457	2	N	-0-		111
05	3782 X	2860	-0-	-922	-0-	840	1	2020	2	N	-0-		111
06	3660 X	2648	-0-	-1012	-0-	892	1	1756	2	N	-0-		111
07	3565 X	3485	-0-	-80	-0-	975	1	2510	2	N	-0-		111
08	3472 X	3112	-0-	-360	-0-	964	1	2148	2	N	-0-		111

GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	215507	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5274 -	5500	
03	4216 X	461	-0-	-3755	-0-	66	1	395	2	N	-0-		95
04	4080 X	1174	-0-	-2906	-0-	127	1	1047	2	N	-0-		95
05	1550 X	1332	-0-	-218	-0-	155	1	1177	2	N	-0-		95
06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	228	1	1063	2	N	-0-		95
07	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	236	1	1068	2	N	-0-		95
08	1333 X	1318	-0-	-15	-0-	214	1	1104	2	N	-0-		95

GUERRA		WELL #:		4	RRCID ->	225218	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5298 -	5562	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WALKER, BILLY L		WELL #:		5	RRCID ->	274294	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5695 -	6006	
03	5239 X	3512	-0-	-1727	-0-	3407	2	105	9	N	95	178 1	71
04	5070 X	3195	-0-	-1875	-0-	3112	2	83	9	N	75		146
05	3720 X	2902	-0-	-818	-0-	2808	2	94	9	N	85	171 1	60
06	3600 X	2188	-0-	-1412	-0-	2169	2	19	9	N	17		77
07	3596 X	3310	-0-	-286	-0-	3156	2	154	9	N	140	171 1	46
08	3503 X	3340	-0-	-163	-0-	3272	2	68	9	N	62		108

ARROYO LOS OLMO (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.				867578												
BLOCK-GUERRA		WELL #:		3		RRCID -> 127383		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	261	-0-	-948	-0-	45	1	204	2	N	11	11	1		-0-	
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	12	9								-0-	
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	82	1	333	2	N	-0-				-0-	
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	84	1	446	2	N	-0-				-0-	
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	133	1	742	2	N	2	2	1		-0-	
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	2	9	154	2	N	-0-				-0-	
						663	1	680	2	N	-0-				-0-	
						129	1									
GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		A 1		RRCID -> 128801		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310						
03	2883 X	2775	-0-	-108	-0-	494	1	2253	2	N	25	25	1		36	
04	2790 X	1998	-0-	-792	-0-	28	9	1601	2	N	-0-				36	
05	2914 X	2416	-0-	-498	-0-	397	1	2033	2	N	-0-				36	
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	383	1	2387	2	N	26	26	1		36	
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	428	1								36	
*08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	29	9	2614	2	N	-0-				36	
						606	1	2667	2	N	-0-				36	
						504	1									
BLOCK/GUERRA GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 148549		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378						
03	2699 X	212	-0-	-2487	-0-	37	1	167	2	N	7	7	1		-0-	
04	840 N	54	-0-	-786	-0-	8	9	43	2	N	-0-				-0-	
05	868 N	7	-0-	-861	-0-	11	1	6	2	N	-0-				-0-	
06	210 N	26	-0-	-184	-0-	1	1	20	2	N	2	2	1		-0-	
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1								-0-	
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	9	42	2	N	-0-				-0-	
						10	1	28	2	N	-0-				-0-	
						5	1									
WOOD "A"		WELL #:		1		RRCID -> 157769		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456						
03	5332 X	5157	-0-	-175	-0-	928	1	4229	2	N	-0-				65	
04	5160 X	4949	-0-	-211	-0-	983	1	3966	2	N	-0-				65	
05	5332 X	4836	-0-	-496	-0-	766	1	4070	2	N	-0-				65	
06	4980 X	4596	-0-	-384	-0-	699	1	3897	2	N	-0-				65	
07	5146 X	5036	-0-	-110	-0-	948	1	4088	2	N	-0-				65	
08	5146 X	4519	-0-	-627	-0-	718	1	3801	2	N	-0-				65	
WOOD "A"		WELL #:		2		RRCID -> 157779		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501						
03	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	249	1	1135	2	N	-0-				147	
04	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	267	1	1080	2	N	-0-				147	
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	222	1	1181	2	N	-0-				147	
06	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	192	1	1073	2	N	-0-				147	
07	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	261	1	1124	2	N	-0-				147	
08	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	205	1	1086	2	N	-0-				147	
WOOD "B"		WELL #:		2		RRCID -> 157796		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	

ARROYO LOS OLMO (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
WOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	157799	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5306 - 5430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	961 N	814	-0-	-147	-0-	147 1	667 2	N	-0-			-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	203 1	819 2	N	-0-			-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	153 1	816 2	N	-0-			-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	157 1	875 2	N	-0-			-0-
07	961 N	853	-0-	-108	-0-	161 1	692 2	N	-0-			-0-
08	961 N	742	-0-	-219	-0-	118 1	624 2	N	-0-			-0-

WOOD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158086	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5412 - 5496
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

WOOD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159195	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5373 - 5430
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

WOOD "B"		WELL #:		4	RRCID ->	159201	COMPL. DATE	04/13/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5296 - 5373
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

ATLEE (4900)				04293 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:			RRCID ->	212934	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5000 - 5003
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006												

AVIATORS				04504 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC				857512								
AVIATOR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178390	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1414 - 1676
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT)		04506 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	9	RRCID ->	215867	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10948 - 11138
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AVIATORS, N. (12000)		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #:	5301	RRCID ->	091999	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	16020	PERF.	11989 - 12055
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU		04506 3801		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		WELL #:	3801	RRCID ->	094499	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	12166	PERF.	11882 - 11976
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		14
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		14
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

BMT - HALL, ALICE B.		04506 6801		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		WELL #:	6801	RRCID ->	099711	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11740 - 11812
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #:	682 F	RRCID ->	125999	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9422 - 9452
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PUIG "B"		WELL #:	4	RRCID ->	255862	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9466 - 9472
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COX, MARTIN REGAN		185995											
ARMSTRONG RANCH		WELL #:		RRCID -> 179562		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007													

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 D		RRCID -> 126000		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936					
03	T. A.	16	-0-	16	33	16	1		Y	-0-			1
04	T. A.	42	-0-	42	75	5	1	37	9	Y	34		35
05	75 X	-0-	-0-	-75	-0-				Y	-0-			35
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	1		Y	-0-			35
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1		Y	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)		04509 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
HINNANT HEIRS		WELL #: 2010		RRCID -> 148898		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10230 - 10330					
03	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2		N	-0-			-0-
04	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2		N	-0-			-0-
05	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2		N	-0-			-0-
06	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2		N	-0-			-0-
07	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2		N	-0-			-0-
*08	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2		N	-0-			-0-

AVIATORS, S. (5590)		04509 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 6		RRCID -> 121257		COMPL. DATE 05/14/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

AVIATORS S. (9450)		04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 16		RRCID -> 218679		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 20		RRCID -> 266397		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AVIATORS S. (9450)		//CONT.//		04509 780	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		18	RRCID ->	290087	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	10690 - 10710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	17751 X	17751	-0-	-0-	-0-	2217	1	15534	2	Y	-0-			12
04	T. A.	15606	-0-	15606	15606	2235	1	13371	2	Y	-0-			12
05	T. A.	15544	-0-	15544	31150	2404	1	13140	2	Y	-0-			12
06	T. A.	12884	-0-	12884	44034	2546	1	10338	2	Y	-0-			12
07	T. A.	13220	-0-	13220	57254	2330	1	10890	2	Y	-0-			12
*08	68953 X	11699	-0-	-57254	-0-	2237	1	9462	2	Y	-0-			12

KILLAM OIL CO., LTD.				460054				CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HINNANT FULBRIGHT "W"		GAS UNIT		WELL #:	3112	RRCID ->	293079	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	10071	PERF.	9960 - 10003	
03	26395 X	26395	-0-	-0-	-0-	26316	2	79	9	N	72			72
04	90540 X	88217	-0-	-2323	-0-	87953	2	264	9	N	240			312
05	93558 X	90294	-0-	-3264	-0-	90031	2	263	9	N	239	177	1	374
06	90540 X	87413	-0-	-3127	-0-	87213	2	200	9	N	182	356	1	200
07	93558 X	89292	-0-	-4266	-0-	89103	2	189	9	N	172			372
08	93558 X	85905	-0-	-7653	-0-	85651	2	254	9	N	231	175	1	428

AVIATORS, S. (9550)				04509 815	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
HINNANT HEIRS "B"				WELL #:	110	RRCID ->	223488	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	9675 - 9700	
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
05	558 N	398	-0-	-160	-0-	398	2			N	-0-			-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-			-0-
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-

AVIATORS, SOUTH (11800)				04509 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
THOMASMA, RAY J.				WELL #:	13	RRCID ->	249051	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	8825 - 8839	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BF LUCK (6TH HINNANT)				04699 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL			
RODESSA OPERATING COMPANY				723592										
D.C.R.C.				WELL #:		RRCID ->	176735	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8816 - 8862	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005														

B.M.T. (LOBO CONS.)		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652							
S.J. MARTIN GU		WELL #: A 6		RRCID -> 163677		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2	N	-0-	32
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-	32
05	1147 N	636	-0-	-511	-0-	636 2	N	-0-	32
06	1410 N	810	-0-	-600	-0-	810 2	N	-0-	32
*07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	32
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT	32

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227		
B.M.T.		WELL #: 4								
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	75 1 7 9	1706 2	Y	6 4 1	4
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	77 1 4 9	1474 2	Y	4 5 1	3
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	80 1 3 9	1373 2	Y	3 3 1	3
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	79 1 3 9	1364 2	Y	3 3 1	3
07	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	81 1 4 9	1333 2	Y	4 6 1	1
08	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	81 1 4 9	1252 2	Y	4 3 1	2

B.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246		
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	48 1 3 9	777 2	N	3 1 1	3
04	990 N	952	-0-	-38	-0-	41 1 2 9	909 2	N	2	5
05	961 N	959	-0-	-2	-0-	41 1 2 9	916 2	N	2	7
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	873 2	N	1	8
07	992 N	937	-0-	-55	-0-	40 1	897 2	N	-0-	8
08	961 N	956	-0-	-5	-0-	43 1	913 2	N	-0-	8

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 088786		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110		
03	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	23 1 1 9	1044 2	Y	1	4
04	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	52 1	1072 2	Y	-0-	4
05	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	50 1 4 9	1014 2	Y	4	8
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	49 1 3 9	1016 2	Y	3	11
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	54 1	1091 2	Y	-0-	11
*08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9	1225 2	Y	1	12

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 093607		COMPL. DATE 09/15/1996			TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	23 1	1072 2	Y	1		4
						1 9					
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	48 1	993 2	Y	-0-		4
05	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	50 1	1014 2	Y	-0-		4
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	50 1	1031 2	Y	3		7
						3 9					
07	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	51 1	1032 2	Y	-0-		7
*08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	53 1	1050 2	Y	-0-		7

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 098652		COMPL. DATE 01/15/1990			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800		
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	22 1	1026 2	Y	-0-		3
04	1050 N	879	-0-	-171	-0-	41 1	838 2	Y	-0-		3
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	40 1	805 2	Y	-0-		3
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	50 1	1021 2	Y	3		6
						3 9					
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	52 1	1041 2	Y	-0-		6
*08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	58 1	1159 2	Y	-0-		6

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981			TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387		
03	1488 N	763	-0-	-725	-0-	16 1	747 2	Y	-0-		1
04	1350 N	1238	-0-	-112	-0-	57 1	1181 2	Y	-0-		1
05	1271 N	989	-0-	-282	-0-	47 1	942 2	Y	-0-		1
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	50 1	1034 2	Y	3		4
						3 9					
07	1271 N	876	-0-	-395	-0-	41 1	835 2	Y	-0-		4
08	992 N	948	-0-	-44	-0-	45 1	903 2	Y	-0-		4

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990			TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806		
03	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	26 1	1205 2	Y	1		1
						1 9					
04	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	55 1	1133 2	Y	-0-		1
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	63 1	1264 2	Y	-0-		1
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	59 1	1216 2	Y	3		4
						3 9					
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	61 1	1238 2	Y	-0-		4
*08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	60 1	1198 2	Y	-0-		4

B. M. T.		WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982			TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070		
03	3410 X	4	-0-	-3406	-0-	4 2		Y	-0-		1
04	2730 X	5	-0-	-2725	-0-	5 2		Y	-0-	1 1	-0-
05	2821 X	4	-0-	-2817	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
06	1980 X	7	-0-	-1973	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
07	465 X	4	-0-	-461	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
*08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B. M. T.		WELL #: 14		RRCID -> 104104		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	6324 X	3729	-0-	-2595	-0-	157	1	3569	2	Y	3	9	
04	6060 X	3612	-0-	-2448	-0-	179	1	3423	2	Y	9	11 1	7
05	6262 X	3266	-0-	-2996	-0-	179	1	3084	2	Y	3		10
06	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	411	1	7075	2	Y	12	14 1	8
07	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	421	1	6928	2	Y	3		11
*08	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	404	1	6266	2	Y	3		14

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 1		RRCID -> 105413		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

B. M. T.		WELL #: 15		RRCID -> 107453		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614					
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	80	1	1824	2	Y	2		4
04	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	80	1	1533	2	Y	4	4 1	4
05	2294 N	744	-0-	-1550	-0-	41	1	702	2	Y	1		5
06	1830 N	392	-0-	-1438	-0-	21	1	370	2	Y	1	3 1	3
07	1674 N	896	-0-	-778	-0-	51	1	845	2	Y	-0-		3
*08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	113	1	1752	2	Y	1		4

B. M. T.		WELL #: 16		RRCID -> 107858		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338					
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	17	1	385	2	Y	-0-		-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	1	1 1	-0-
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	16	1	273	2	Y	-0-		-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	1	1 1	-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	21	1	339	2	Y	-0-		-0-
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #: 17		RRCID -> 111701		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700					
03	2666 N	2592	-0-	-74	-0-	109	1	2481	2	Y	2		4
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	117	1	2227	2	Y	6	7 1	3
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	141	1	2422	2	Y	2		5
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	135	1	2330	2	Y	4	7 1	2
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	148	1	2433	2	Y	1		3
08	2542 N	2378	-0-	-164	-0-	144	1	2233	2	Y	1		4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 10150 - 10170		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	29	1	465	2	N	-0-	11
04	570 N	530	-0-	-40	-0-	23	1	507	2	N	-0-	11
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	24	1	535	2	N	1	12
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	20	1	456	2	N	1	13
07	558 N	492	-0-	-66	-0-	21	1	471	2	N	-0-	13
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	24	1	519	2	N	-0-	13

B.M.T.		WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9632 - 9836		
03	961 N	864	-0-	-97	-0-	36	1	825	2	Y	3	-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	796	2	Y	2	-0-
05	837 N	824	-0-	-13	-0-	45	1	777	2	Y	2	-0-
06	810 N	778	-0-	-32	-0-	43	1	733	2	Y	2	-0-
07	837 N	797	-0-	-40	-0-	45	1	749	2	Y	3	-0-
08	837 N	819	-0-	-18	-0-	49	1	768	2	Y	2	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 121861		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7934 - 10230		
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-	14
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	6	1	128	2	N	-0-	14
05	217 N	123	-0-	-94	-0-	5	1	118	2	N	-0-	14
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	5	1	110	2	N	-0-	14
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-	14
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-	14

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124552		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592		PERF. 7916 - 10220		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 T		RRCID -> 128196		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7958 - 10274		
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	N	-0-	9
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	N	-0-	9
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	N	-0-	9
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	N	-0-	9
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	N	-0-	9
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	N	-0-	9

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 26		RRCID -> 130502		COMPL. DATE 03/05/1989			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	115 1	2607 2	Y	2			4
04	1950 N	1267	-0-	-683	-0-	63 1	1201 2	Y	3	5 1		2
05	2635 N	908	-0-	-1727	-0-	50 1	857 2	Y	1			3
06	2640 N	581	-0-	-2059	-0-	32 1	548 2	Y	1	3 1		1
07	1302 N	940	-0-	-362	-0-	54 1	886 2	Y	-0-			1
08	899 N	567	-0-	-332	-0-	34 1	533 2	Y	-0-			1

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004			
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			5
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			5
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			5
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			5
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			5
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-			5

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 35		RRCID -> 131641		COMPL. DATE 08/09/1989			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BMT		WELL #: 27		RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989			TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044			
03	470 X	470	-0-	-0-	-0-	10 1	460 2	Y	-0-			3
04	450 X	360	-0-	-90	-0-	17 1	343 2	Y	-0-			3
05	589 X	338	-0-	-251	-0-	16 1	322 2	Y	-0-			3
06	570 X	423	-0-	-147	-0-	20 1	403 2	Y	-0-			3
07	589 X	401	-0-	-188	-0-	19 1	382 2	Y	-0-			3
08	465 X	311	-0-	-154	-0-	15 1	296 2	Y	-0-			3

SALDIVAR, R.T.		WELL #: 10		RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970			
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	49 1	2281 2	Y	-0-			7
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	96 1	1982 2	Y	-0-			7
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	126 1	2538 2	Y	-0-			7
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	118 1	2433 2	Y	-0-			7
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	120 1	2415 2	Y	-0-			7
08	2511 N	2410	-0-	-101	-0-	115 1	2295 2	Y	-0-			7

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 135978		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	62 1	2876 2	Y	1			5
04	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	1 9	2825 2	Y	1			6
05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	1 9	2752 2	Y	-0-			6
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	137 1	2548 2	Y	7			13
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	124 1	2691 2	Y	-0-			13
*08	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	8 9	2637 2	Y	-0-			13
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 136490		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 23		RRCID -> 137189		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
B. M. T.		WELL #: 30		RRCID -> 137338		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252				
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	7 1	164 2	Y	1	1 1		-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	1 9	145 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	8 1	146 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	8 1	137 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	8 1	135 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	8 1	120 2	Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 27		RRCID -> 138311		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		31	RRCID ->	139638	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10387 - 10624		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	6	1	146	2	Y	1	1	1	-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-			-0-
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	139919	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10174 - 10378		
03	2294 N	2031	-0-	-263	-0-	43	1	1987	2	Y	1			6
04	2190 N	1949	-0-	-241	-0-	90	1	1858	2	Y	1			7
05	2170 N	2036	-0-	-134	-0-	97	1	1939	2	Y	-0-			7
06	1980 N	1925	-0-	-55	-0-	89	1	1830	2	Y	5			12
07	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	93	1	1878	2	Y	-0-			12
08	2046 N	1916	-0-	-130	-0-	91	1	1825	2	Y	-0-			12
B.M.T		WELL #:		32	RRCID ->	140580	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	11241	PERF.	9474 - 10480		
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	13	1	307	2	Y	1			4
04	330 N	93	-0-	-237	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			4
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	Y	1			5
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	861	2	Y	2	1	1	6
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	55	1	908	2	Y	3	4	1	5
*08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	62	1	957	2	Y	3	3	1	5
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	140870	COMPL. DATE	02/25/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10124 - 10816		
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	18	1	817	2	Y	-0-			1
04	1020 N	857	-0-	-163	-0-	40	1	817	2	Y	-0-			1
05	961 N	704	-0-	-257	-0-	33	1	671	2	Y	-0-			1
06	810 N	625	-0-	-185	-0-	29	1	594	2	Y	2			3
07	899 N	453	-0-	-446	-0-	21	1	432	2	Y	-0-			3
08	713 N	627	-0-	-86	-0-	30	1	597	2	Y	-0-			3
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		25	RRCID ->	141430	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9212 - 10307		
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	2	N	-0-			17
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-			17

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		33	RRCID ->	141850	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9964 - 10158
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	1643 N	816	-0-	-827	-0-	34 1	779 2	Y	3	3 1		3
						3 9						
04	960 N	782	-0-	-178	-0-	39 1	741 2	Y	2	3 1		2
						2 9						
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	95 1	1636 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	74 1	1268 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	61 1	1007 2	Y	3	5 1		-0-
						3 9						
08	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	81 1	1252 2	Y	4	3 1		1
						4 9						

B.M.T.		WELL #:		25	RRCID ->	143004	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10235 - 10354
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		13	RRCID ->	143005	COMPL. DATE	10/31/1992	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	10517 - 11601
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		22	RRCID ->	143438	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9260 - 10968
03	3100 X	2621	-0-	-479	-0-	110 1	2501 2	Y	9	8 1		8
						10 9						
04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	121 1	2305 2	Y	7	8 1		7
						8 9						
05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	134 1	2304 2	Y	5	6 1		6
						6 9						
06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	138 1	2379 2	Y	6	6 1		6
						7 9						
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	146 1	2410 2	Y	8	10 1		4
						9 9						
*08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	150 1	2326 2	Y	7	6 1		5
						8 9						

B.M.T.		WELL #:		8	RRCID ->	144863	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10035 - 10050
03	4743 X	4342	-0-	-401	-0-	183 1	4155 2	Y	4			9
						4 9						
04	4380 X	4173	-0-	-207	-0-	207 1	3954 2	Y	11	12 1		8
						12 9						
05	4526 X	4510	-0-	-16	-0-	247 1	4260 2	Y	3			11
						3 9						
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	240 1	4131 2	Y	7	12 1		6
						8 9						
07	4340 X	4293	-0-	-47	-0-	246 1	4045 2	Y	2			8
						2 9						
08	4495 X	4401	-0-	-94	-0-	266 1	4133 2	Y	2			10
						2 9						

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 36		RRCID -> 146458		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 50		RRCID -> 147400		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428		
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N	-0-	-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 2	N	-0-	-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-	-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 147426		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 38		RRCID -> 147801		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596		
03	1612 N	1505	-0-	-107	-0-	63 1	1441 2	Y	1	1
04	1560 N	1323	-0-	-237	-0-	66 1	1254 2	Y	3	4 1
05	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	80 1	1386 2	Y	1	1
06	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	73 1	1255 2	Y	2	3 1
07	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	78 1	1279 2	Y	1	1
08	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	86 1	1337 2	Y	1	2

B.M.T.		WELL #: 37		RRCID -> 148003		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278		
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	23 1	519 2	Y	-0-	-0-
04	540 N	482	-0-	-58	-0-	24 1	457 2	Y	1	1 1
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	30 1	513 2	Y	-0-	-0-
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	26 1	441 2	Y	1	1 1
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	39 1	646 2	Y	-0-	-0-
*08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	39 1	612 2	Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 39		RRCID -> 148005		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	48 1 4 9	1082 2	Y	4	4 1	-0-
04	1080 N	621	-0-	-459	-0-	31 1 2 9	588 2	Y	2	2 1	-0-
05	1147 N	685	-0-	-462	-0-	38 1 1 9	646 2	Y	1	1 1	-0-
06	1110 N	616	-0-	-494	-0-	34 1 1 9	581 2	Y	1	1 1	-0-
07	651 N	541	-0-	-110	-0-	31 1 2 9	508 2	Y	2	2 1	-0-
08	682 N	486	-0-	-196	-0-	29 1 1 9	456 2	Y	1		1

B.M.T.		WELL #: 40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826			
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	10 1	222 2	Y	-0-		-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	220 2	Y	1	1 1	-0-
05	403 N	202	-0-	-201	-0-	11 1	191 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	10 1	181 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24 1	366 2	Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 150058		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215			
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	11 1	492 2	Y	-0-		-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26 1 30 9	531 2	Y	27		27
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	30 1	606 2	Y	-0-		27
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	33 1 1 9	685 2	Y	1		28
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25 1	495 2	Y	-0-		28
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23 1	461 2	Y	-0-		28

B.M.T.		WELL #: 43		RRCID -> 150541		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295			
03	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	71 1 1 9	1607 2	Y	1		2
04	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	78 1 4 9	1483 2	Y	4	4 1	2
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	96 1 1 9	1656 2	Y	1		3
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	91 1 2 9	1559 2	Y	2	5 1	-0-
07	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	73 1 1 9	1209 2	Y	1		1
08	1767 N	1334	-0-	-433	-0-	81 1 1 9	1252 2	Y	1		2

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
B.M.T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	78	1	1779	2	Y	2					5	
						2	9										
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	87	1	1672	2	Y	5	5	1			5	
						6	9										
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	106	1	1820	2	Y	2					7	
						2	9										
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	100	1	1726	2	Y	3	5	1			5	
						3	9										
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	108	1	1778	2	Y	1					6	
						1	9										
08	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	111	1	1726	2	Y	1					7	
						1	9										
B.M.T.										WELL #: 46		RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
B.M.T.										WELL #: 9		RRCID -> 154302		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
B.M.T.										WELL #: 47		RRCID -> 154438		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
B.M.T.										WELL #: 49		RRCID -> 156835		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
B.M.T.										WELL #: 48		RRCID -> 156992		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 52		RRCID -> 160002		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10052 - 10970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	190	1	4315	2	Y	4		8
04	4410 X	836	-0-	-3574	-0-	41	1	793	2	Y	2	6 1	4
05	4619 X	4198	-0-	-421	-0-	230	1	3965	2	Y	3		7
06	4470 X	4141	-0-	-329	-0-	227	1	3907	2	Y	6	9 1	4
07	4619 X	3893	-0-	-726	-0-	223	1	3668	2	Y	2		6
08	4495 X	3949	-0-	-546	-0-	239	1	3709	2	Y	1		7

B.M.T.		WELL #: 54		RRCID -> 161692		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9682 - 10218			
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	140	1	3186	2	Y	3		8
04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	159	1	3037	2	Y	8	9 1	7
05	3472 X	3468	-0-	-4	-0-	190	1	3275	2	Y	3		10
06	3360 X	3291	-0-	-69	-0-	180	1	3105	2	Y	5	9 1	6
07	3472 X	3407	-0-	-65	-0-	195	1	3210	2	Y	2		8
08	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	205	1	3181	2	Y	1		9

B.M.T.		WELL #: 55		RRCID -> 163039		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 11446		PERF. 9596 - 10834			
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	2	Y	4	4 1	-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1174	2	Y	3	3 1	-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	74	1	1267	2	Y	3	3 1	-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	68	1	1167	2	Y	3	3 1	-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1219	2	Y	4	4 1	-0-
08	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	69	1	1078	2	Y	3	3 1	-0-

B. M. T.		WELL #: 28		RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9127 - 9140			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B. M. T.		WELL #: 29		RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		43 1	984 2		Y	3	3 1		-0-
							3 9							
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-		47 1	897 2		Y	3	3 1		-0-
							3 9							
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-		47 1	803 2		Y	2	2 1		-0-
							2 9							
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-		52 1	897 2		Y	2	2 1		-0-
							2 9							
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-		48 1	789 2		Y	3	3 1		-0-
							3 9							
*08	938 N	938	-0-	-0-	-0-		57 1	878 2		Y	3	3 1		-0-
							3 9							
B. M. T.		WELL #: 56		RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 54		RRCID -> 165694		COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390					
03	1767 N	1551	-0-	-216	-0-		90 1	1455 2		N	5			28
							6 9							
04	1680 N	1655	-0-	-25	-0-		71 1	1576 2		N	7			35
							8 9							
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		73 1	1624 2		N	5			40
							6 9							
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		71 1	1592 2		N	5			45
							6 9							
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		73 1	1648 2		N	7			52
							8 9							
08	1705 N	1684	-0-	-21	-0-		75 1	1603 2		N	5			57
							6 9							
B. M. T.		WELL #: 21		RRCID -> 166681		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
B. M. T.		WELL #: 57		RRCID -> 166761		COMPL. DATE 01/30/1998			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824					
03	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-		222 1	5044 2		Y	17	16 1		11
							19 9							
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-		254 1	4853 2		Y	14	16 1		9
							15 9							
05	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-		299 1	5148 2		Y	11	12 1		8
							12 9							
06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-		270 1	4639 2		Y	11	12 1		7
							12 9							
07	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-		313 1	5159 2		Y	17	20 1		4
							19 9							
*08	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-		323 1	5013 2		Y	15	12 1		7
							17 9							

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		61	RRCID ->	168106	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9345 - 10266
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		62	RRCID ->	168414	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10228 - 10458
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		65	RRCID ->	168415	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10134 - 10160
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	113	1	2569	2	Y	9	8 1 2
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	120	1	2300	2	Y	7	8 1 1
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	135	1	2328	2	Y	5	6 1 -0-
06	2550 N	2379	-0-	-171	-0-	130	1	2243	2	Y	5	5 1 -0-
07	2511 N	2398	-0-	-113	-0-	137	1	2252	2	Y	8	8 1 -0-
08	2480 N	2237	-0-	-243	-0-	135	1	2095	2	Y	6	6 1 -0-

B.M.T.		WELL #:		66	RRCID ->	168542	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10234 - 10258
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		64	RRCID ->	168838	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	11560	PERF.	9709 - 11043
03	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	112	1	2545	2	Y	9	8 1 7
04	2580 N	2511	-0-	-69	-0-	124	1	2379	2	Y	7	8 1 6
05	2697 N	2693	-0-	-4	-0-	147	1	2540	2	Y	5	6 1 5
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	142	1	2437	2	Y	6	6 1 5
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	161	1	2653	2	Y	9	10 1 4
08	2697 N	2681	-0-	-16	-0-	162	1	2511	2	Y	7	6 1 5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		57	RRCID ->	168903	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10218	- 10242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1209 N	1111	-0-	-98	-0-	65 1	1046 2	N	-0-			-0-
04		1170 N	950	-0-	-220	-0-	41 1	909 2	N	-0-			-0-
05		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	78 1	1747 2	N	-0-			-0-
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	59 1	1340 2	N	-0-			-0-
07		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	66 1	1491 2	N	-0-			-0-
*08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	56 1	1185 2	N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		79	RRCID ->	169057	COMPL. DATE	06/27/1998	TOTAL DEPTH	10876	PERF.10256	- 10468
03		1705 N	1570	-0-	-135	-0-	66 1	1498 2	Y	5	4 1	9
							6 9					
04		1470 N	1404	-0-	-66	-0-	70 1	1330 2	Y	4	4 1	9
							4 9					
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	86 1	1477 2	Y	3	3 1	9
							3 9					
06		1530 N	1441	-0-	-89	-0-	79 1	1359 2	Y	3	3 1	9
							3 9					
07		1457 N	1359	-0-	-98	-0-	78 1	1277 2	Y	4	5 1	8
							4 9					
08		1581 N	1486	-0-	-95	-0-	90 1	1392 2	Y	4	3 1	9
							4 9					

B.M.T.		WELL #:		77	RRCID ->	169395	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8869	- 10242
03		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	130 1	2950 2	Y	10	11 1	1
							11 9					
04		3810 X	2836	-0-	-974	-0-	141 1	2686 2	Y	8	9 1	-0-
							9 9					
05		3937 X	2887	-0-	-1050	-0-	158 1	2722 2	Y	6	6 1	-0-
							7 9					
06		3450 X	2560	-0-	-890	-0-	140 1	2413 2	Y	6	6 1	-0-
							7 9					
07		3162 X	2486	-0-	-676	-0-	142 1	2335 2	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
08		3100 X	2327	-0-	-773	-0-	140 1	2180 2	Y	6	6 1	-0-
							7 9					

B.M.T.		WELL #:		69	RRCID ->	169403	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	11038	PERF. 9682	- 10066
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	41 1	928 2	Y	3	3 1	2
							3 9					
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	51 1	970 2	Y	3	4 1	1
							3 9					
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	62 1	1075 2	Y	2	3 1	-0-
							2 9					
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	55 1	949 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	55 1	901 2	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
*08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	56 1	867 2	Y	3	3 1	-0-
							3 9					

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	43 1 3 9	967 2	Y	3	3 1		-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	50 1 3 9	947 2	Y	3	3 1		-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	62 1 2 9	1076 2	Y	2	2 1		-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	63 1 3 9	1078 2	Y	3	3 1		-0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	60 1 3 9	983 2	Y	3	3 1		-0-
*08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	62 1 3 9	964 2	Y	3	3 1		-0-

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

03	4588 X	4397	-0-	-191	-0-	184 1 17 9	4196 2	Y	15	13 1		9
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	270 1 17 9	5163 2	Y	15	16 1		8
05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	296 1 12 9	5104 2	Y	11	12 1		7
06	4950 X	4696	-0-	-254	-0-	257 1 11 9	4428 2	Y	10	12 1		5
07	5487 X	3472	-0-	-2015	-0-	198 1 12 9	3262 2	Y	11	16 1		-0-
08	5487 X	1206	-0-	-4281	-0-	73 1 3 9	1130 2	Y	3	3 1		-0-

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	102 1 9 9	2310 2	Y	8	7 1		10
04	2340 N	2277	-0-	-63	-0-	113 1 7 9	2157 2	Y	6	8 1		8
05	2480 N	2165	-0-	-315	-0-	119 1 4 9	2042 2	Y	4	6 1		6
06	2340 N	2098	-0-	-242	-0-	115 1 6 9	1977 2	Y	5	6 1		5
07	2356 N	2060	-0-	-296	-0-	117 1 8 9	1935 2	Y	7	8 1		4
08	2170 N	1988	-0-	-182	-0-	120 1 6 9	1862 2	Y	5	5 1		4

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

03	558 N	474	-0-	-84	-0-	20 1 2 9	452 2	Y	2	1 1		6
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	23 1 1 9	433 2	Y	1	1 1		6
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	26 1 1 9	456 2	Y	1	1 1		6
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25 1 1 9	424 2	Y	1	1 1		6
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	25 1 1 9	404 2	Y	1	2 1		5
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	25 1 1 9	392 2	Y	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		67	RRCID ->	169836	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	11481	PERF. 9389 - 9849		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		78	RRCID ->	169838	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9674 - 10844
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	50 1	1133 2	Y	4	4 1	-0-
04	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	50 1	947 2	Y	3	3 1	-0-
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	69 1	1186 2	Y	3	3 1	-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	88 1	1508 2	Y	3	3 1	-0-
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	142 1	2346 2	Y	8	7 1	1
*08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	108 1	1673 2	Y	5	3 1	3

B.M.T.		WELL #:		72	RRCID ->	170040	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457 - 10477
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	8 1	192 2	Y	1		10
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25 1	479 2	Y	1	1 1	10
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	250 2	Y	1		11
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	9 1	152 2	Y	-0-		11
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29 1	471 2	Y	2	2 1	11
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20 1	304 2	Y	1		12

B.M.T.		WELL #:		73	RRCID ->	170217	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10332 - 10356
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		76	RRCID ->	170304	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9245 - 10024
03	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	61 1	1398 2	Y	5	4 1	10
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	72 1	1369 2	Y	4	4 1	10
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	88 1	1517 2	Y	3	3 1	10
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	84 1	1450 2	Y	3	3 1	10
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	89 1	1473 2	Y	5	6 1	9
08	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	93 1	1440 2	Y	4	3 1	10

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	7223 X	6997	-0-	-226	-0-	293 1	6679 2	Y	23	20 1		28
04	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	25 9	6407 2	Y	19	21 1		26
05	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	21 9	6857 2	Y	15	16 1		25
06	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	398 1	6561 2	Y	15	15 1		25
07	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	17 9	6756 2	Y	23	26 1		22
*08	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	381 1	6570 2	Y	20	15 1		27
						410 1						
						25 9						
						423 1						
						22 9						

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	Y	1			11
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	1 9	220 2	Y	1			12
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	Y	1			13
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	1 9	241 2	Y	1			14
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	244 2	Y	1	1 1		14
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	1 9	254 2	Y	1			15
						15 1						
						1 9						
						16 1						
						1 9						

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

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

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

03	3224 X	3010	-0-	-214	-0-	126 1	2873 2	Y	10	8 1		22
04	3060 X	2937	-0-	-123	-0-	11 9	2782 2	Y	8	9 1		21
05	3162 X	3110	-0-	-52	-0-	146 1	2933 2	Y	6	6 1		21
06	3030 X	2973	-0-	-57	-0-	9 9	2802 2	Y	7	6 1		22
07	3131 X	3036	-0-	-95	-0-	170 1	2852 2	Y	10	11 1		21
08	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	7 9	2761 2	Y	8	6 1		23
						163 1						
						8 9						
						173 1						
						11 9						
						178 1						
						9 9						

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		85	RRCID -> 170764		COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9184 - 10452
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2480 X	2296	-0-	-184	-0-	96 1	2191 2	Y	8	8 1		7
04	3120 X	1475	-0-	-1645	-0-	73 1	1398 2	Y	4	7 1		4
05	3224 X	1066	-0-	-2158	-0-	58 1	1006 2	Y	2	3 1		3
06	3120 X	262	-0-	-2858	-0-	14 1	247 2	Y	1	3 1		1
07	3162 X	267	-0-	-2895	-0-	15 1	251 2	Y	1	2 1		-0-
08	2294 X	250	-0-	-2044	-0-	15 1	234 2	Y	1			1

B.M.T.		WELL #:		95	RRCID -> 170795		COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9531 - 11034
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	33 1	754 2	Y	3	1 1		8
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33 1	623 2	Y	2	1 1		9
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34 1	594 2	Y	1	1 1		9
06	750 N	443	-0-	-307	-0-	24 1	418 2	Y	1	1 1		9
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	45 1	735 2	Y	2	2 1		9
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	36 1	567 2	Y	2	1 1		10

B.M.T.		WELL #:		92	RRCID -> 170799		COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7282 - 11146
03	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	96 1	2185 2	Y	8	7 1		4
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	112 1	2137 2	Y	6	8 1		2
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	132 1	2267 2	Y	5	6 1		1
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	128 1	2210 2	Y	5	6 1		-0-
07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	141 1	2320 2	Y	8	8 1		-0-
*08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	151 1	2341 2	Y	7	6 1		1

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		67	RRCID -> 170871		COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10148 - 10302
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22 1	337 2	N	1	1 1		1
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19 1	294 2	N	1	1 1		1
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24 1	398 2	N	1	2 1		-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	19 1	324 2	N	1			1
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20 1	341 2	N	-0-	1 1		-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	18 1	280 2	N	76			76

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 62		RRCID -> 171553		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 101		RRCID -> 171554		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150								
03	2015	N	724	-0-	-1291	-0-	30 1	692 2	Y	2	3 1					6
							2 9									
04	1260	N	430	-0-	-830	-0-	21 1	408 2	Y	1	2 1					5
							1 9									
05	1054	N	434	-0-	-620	-0-	24 1	409 2	Y	1	1 1					5
							1 9									
06	690	N	326	-0-	-364	-0-	18 1	307 2	Y	1	1 1					5
							1 9									
07	434	N	278	-0-	-156	-0-	16 1	261 2	Y	1	2 1					4
							1 9									
08	434	N	306	-0-	-128	-0-	18 1	287 2	Y	1						5
							1 9									

B.M.T.		WELL #: 103		RRCID -> 171556		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746								
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	47 1	1075 2	Y	4	3 1					1
							4 9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52 1	993 2	Y	3	4 1					-0-
							3 9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58 1	999 2	Y	2	2 1					-0-
							2 9									
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	59 1	1010 2	Y	2	2 1					-0-
							2 9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	60 1	991 2	Y	3	3 1					-0-
							3 9									
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	64 1	1002 2	Y	3	3 1					-0-
							3 9									

B.M.T.		WELL #: 110		RRCID -> 171558		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124								
03	6417	X	6107	-0-	-310	-0-	256 1	5829 2	Y	20	18 1					19
							22 9									
04	6990	X	6865	-0-	-125	-0-	340 1	6504 2	Y	19	20 1					18
							21 9									
05	7223	X	5975	-0-	-1248	-0-	327 1	5635 2	Y	12	15 1					15
							13 9									
06	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	399 1	6872 2	Y	16	15 1					16
							18 9									
07	7099	X	5314	-0-	-1785	-0-	303 1	4992 2	Y	17	22 1					11
							19 9									
08	7099	X	4345	-0-	-2754	-0-	262 1	4070 2	Y	12	11 1					12
							13 9									

B.M.T.		WELL #: 105		RRCID -> 171705		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

 B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	54 1	1226 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	55 1	1050 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	66 1	1135 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	63 1	1092 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	71 1	1169 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
08	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	69 1	1078 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

03	1922 N	1740	-0-	-182	-0-	101 1	1639 2	N	-0-			17
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	81 1	1801 2	N	-0-			17
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	82 1	1825 2	N	-0-			17
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	82 1	1837 2	N	-0-			17
07	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	81 1	1837 2	N	-0-			17
*08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	90 1	1920 2	N	-0-			17

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

03	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	88 1	1425 2	N	17			80
						19 9						
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	70 1	1556 2	N	14			94
						15 9						
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	74 1	1645 2	N	10			104
						11 9						
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	70 1	1583 2	N	10			114
						11 9						
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	73 1	1651 2	N	13			127
						14 9						
08	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	73 1	1563 2	N	7			134
						8 9						

 B. M. T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

 B. M. T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10174 - 10206

03	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	171 1	3896 2	Y	13	12 1		17
						14 9						
04	4680 X	4324	-0-	-356	-0-	214 1	4097 2	Y	12	13 1		16
						13 9						
05	4836 X	4520	-0-	-316	-0-	247 1	4263 2	Y	9	10 1		15
						10 9						
06	4530 X	4057	-0-	-473	-0-	222 1	3825 2	Y	9	9 1		15
						10 9						
07	4464 X	4077	-0-	-387	-0-	233 1	3830 2	Y	13	16 1		12
						14 9						
08	4526 X	3899	-0-	-627	-0-	235 1	3652 2	Y	11	9 1		14
						12 9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	172445	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10154 -	10280	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	40	1	1866	2	Y	1		3
04	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	85	1	1739	2	Y	1		4
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	93	1	1867	2	Y	-0-		4
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	87	1	1782	2	Y	5		9
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	91	1	1841	2	Y	-0-		9
08	1953 N	1839	-0-	-114	-0-	88	1	1751	2	Y	-0-		9

B.M.T.		WELL #:		99	RRCID ->	172473	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10055 -	11338	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		104	RRCID ->	172482	COMPL. DATE	02/05/1999	TOTAL DEPTH	11643	PERF. 9559 -	11114	
03	3193 X	3015	-0-	-178	-0-	126	1	2878	2	Y	10	8 1	16
04	3060 X	2901	-0-	-159	-0-	144	1	2748	2	Y	8	9 1	15
05	3162 X	3103	-0-	-59	-0-	170	1	2926	2	Y	6	6 1	15
06	3060 X	2961	-0-	-99	-0-	162	1	2791	2	Y	7	6 1	16
07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	181	1	2980	2	Y	10	11 1	15
08	3100 X	2523	-0-	-577	-0-	152	1	2363	2	Y	7	6 1	16

B.M.T.		WELL #:		108	RRCID ->	172512	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10192 -	10215	
03	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	57	1	1306	2	Y	4	4 1	3
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	70	1	1337	2	Y	4	4 1	3
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	78	1	1352	2	Y	3	3 1	3
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	73	1	1256	2	Y	3	3 1	3
07	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	79	1	1302	2	Y	4	5 1	2
08	1426 N	545	-0-	-881	-0-	33	1	511	2	Y	1	3 1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 107		RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	3100 N	3941	-0-	841	841	165	1	3762	2	Y	13	10	1	8
04	3000 N	4008	-0-	1008	1849	199	1	3797	2	Y	11	12	1	7
05	5586 X	3737	-0-	-1849	-0-	205	1	3524	2	Y	7	9	1	5
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	216	1	3716	2	Y	9	9	1	5
07	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	224	1	3684	2	Y	12	15	1	2
*08	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	208	1	3226	2	Y	10	9	1	3

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145					
03	2480 N	2364	-0-	-116	-0-	50	1	2313	2	Y	1			5
04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	116	1	2376	2	Y	1			6
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	120	1	2412	2	Y	-0-			6
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	107	1	2213	2	Y	6			12
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	112	1	2273	2	Y	-0-			12
*08	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	125	1	2499	2	Y	-0-			12

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206					
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	162	1	2628	2	N	-0-			17
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	120	1	2655	2	N	-0-			17
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	114	1	2557	2	N	-0-			17
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	110	1	2489	2	N	-0-			17
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	109	1	2483	2	N	-0-			17
*08	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	129	1	2753	2	N	-0-			17

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VERGARA, L. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 174001		COMPL. DATE 08/02/1999			TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592					
03	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	424	1	7311	2	N	-0-			-0-
04	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	364	1	7112	2	N	-0-			-0-
05	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	412	1	7410	2	N	-0-			-0-
06	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	383	1	7083	2	N	-0-			-0-
07	7626 X	7523	-0-	-103	-0-	390	1	7133	2	N	-0-			-0-
*08	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	426	1	7277	2	N	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	863	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	856	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	898	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
06	870 N	392	-0-	-478	-0-	21	1	370	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	930 N	283	-0-	-647	-0-	16	1	266	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	930 N	253	-0-	-677	-0-	15	1	237	2	Y	1		1
						1	9						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-		18
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	15	1	332	2	N	-0-		18
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	14	1	310	2	N	2		20
						2	9						
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	13	1	285	2	N	-0-		20
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	14	1	310	2	N	-0-		20
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	2	N	-0-		20

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

03	7936 X	7412	-0-	-524	-0-	311	1	7075	2	Y	24	23 1	21
						26	9						
04	8280 X	7608	-0-	-672	-0-	377	1	7208	2	Y	21	24 1	18
						23	9						
05	8277 X	8096	-0-	-181	-0-	443	1	7635	2	Y	16	18 1	16
						18	9						
06	8010 X	7802	-0-	-208	-0-	427	1	7356	2	Y	17	18 1	15
						19	9						
07	8277 X	7912	-0-	-365	-0-	451	1	7433	2	Y	25	28 1	12
						28	9						
08	8091 X	7667	-0-	-424	-0-	463	1	7181	2	Y	21	17 1	16
						23	9						

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	48	1	1091	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
04	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	50	1	951	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
05	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	57	1	974	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
06	1110 N	952	-0-	-158	-0-	52	1	898	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07	1023 N	877	-0-	-146	-0-	50	1	824	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
08	1023 N	906	-0-	-117	-0-	55	1	849	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 68		RRCID -> 176021		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	4371 X	3044	-0-	-1327	-0-	176	1	2861	2	N	6	43
04	3840 X	3319	-0-	-521	-0-	143	1	3168	2	N	7	50
05	3565 X	3502	-0-	-63	-0-	150	1	3349	2	N	3	53
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	156	1	3518	2	N	4	57
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	153	1	3460	2	N	1	58
08	3503 X	3369	-0-	-134	-0-	151	1	3216	2	N	2	60

B. M. T.		WELL #: 112		RRCID -> 176438		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	4743 X	3701	-0-	-1042	-0-	155	1	3533	2	Y	12	6
04	4020 X	3383	-0-	-637	-0-	168	1	3205	2	Y	9	3
05	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	235	1	4054	2	Y	9	3
06	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	292	1	5024	2	Y	12	5
07	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	266	1	4385	2	Y	15	3
*08	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	272	1	4216	2	Y	13	7

B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2232 N	2177	-0-	-55	-0-	91	1	2078	2	Y	7	5
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	106	1	2024	2	Y	6	4
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	126	1	2170	2	Y	5	3
06	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	111	1	1910	2	Y	4	1
07	2201 N	2038	-0-	-163	-0-	116	1	1915	2	Y	6	-0-
08	2294 N	1920	-0-	-374	-0-	116	1	1798	2	Y	5	1

B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1408	2	Y	5	4
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	Y	4	4
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	83	1	1434	2	Y	3	4
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	81	1	1393	2	Y	3	4
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	86	1	1421	2	Y	5	3
*08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	90	1	1402	2	Y	4	4

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3193 X	1889	-0-	-1304	-0-	79 1	1808 2	Y	2	5
04	3030 X	1762	-0-	-1268	-0-	87 1	1669 2	Y	5 6 1	4
05	3131 X	1607	-0-	-1524	-0-	88 1	1518 2	Y	1	5
06	2430 X	1534	-0-	-896	-0-	84 1	1448 2	Y	2 5 1	2
07	2232 X	1375	-0-	-857	-0-	79 1	1295 2	Y	1	3
08	1891 X	1272	-0-	-619	-0-	77 1	1194 2	Y	1	4

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 70		RRCID -> 176924		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #: 3		RRCID -> 177055		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775		
03	5797 X	5633	-0-	-164	-0-	307 1	5326 2	Y	-0-	14 1
04	5610 X	5318	-0-	-292	-0-	311 1	5006 2	Y	1 22 1	28 7
05	5704 X	5457	-0-	-247	-0-	331 1	5126 2	Y	-0-	7
06	5520 X	5182	-0-	-338	-0-	313 1	4869 2	Y	-0-	7
07	5704 X	5239	-0-	-465	-0-	318 1	4921 2	Y	-0-	7
08	5642 X	5422	-0-	-220	-0-	335 1	5087 2	Y	-0-	7

B.M.T. B		WELL #: 1		RRCID -> 177252		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632		
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	45 1	779 2	N	4	52
*04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	39 1	762 2	N	-0-	52
*05	713 N	617	-0-	-96	-0-	33 1	584 2	N	-0-	52
*06	690 N	608	-0-	-82	-0-	31 1	577 2	N	-0-	52
*07	713 N	425	-0-	-288	-0-	22 1	403 2	N	-0-	52
08	620 N	440	-0-	-180	-0-	24 1	415 2	N	1	53

B. M. T.		WELL #: 136		RRCID -> 177258		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416		
03	1891 N	1807	-0-	-84	-0-	76 1	1730 2	Y	1	4
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	86 1	1648 2	Y	5 5 1	4
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	100 1	1715 2	Y	1	5
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	101 1	1743 2	Y	3 5 1	3
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	109 1	1792 2	Y	1	4
*08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	110 1	1705 2	Y	1	5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	60 1	1370 2	Y	1			2
04	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	66 1	1271 2	Y	4	4 1		2
05	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	80 1	1370 2	Y	1			3
06	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	74 1	1277 2	Y	2	4 1		1
07	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	79 1	1297 2	Y	1			2
08	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	88 1	1367 2	Y	1			3

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21 1	346 2	N	-0-			8
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	8 1	167 2	N	-0-			8
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12 1	259 2	N	-0-			8
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16 1	351 2	N	-0-			8
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	20 1	464 2	N	-0-			8
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23 1	494 2	N	-0-			8

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

03	5270 X	5107	-0-	-163	-0-	214 1	4874 2	Y	17	15 1		15
04	5010 X	4939	-0-	-71	-0-	245 1	4679 2	Y	14	16 1		13
05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	290 1	4998 2	Y	11	12 1		12
06	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	278 1	4787 2	Y	11	12 1		11
07	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	305 1	5018 2	Y	17	19 1		9
08	5301 X	5232	-0-	-69	-0-	316 1	4899 2	Y	15	12 1		12

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10226 - 10242

03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	20 1	462 2	Y	2	1 1		10
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26 1	492 2	Y	1	1 1		10
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24 1	421 2	Y	1	1 1		10
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19 1	328 2	Y	1			11
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29 1	482 2	Y	2	2 1		11
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	29 1	446 2	Y	1			12

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	2	Y	5	4 1	1
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	84	1	1609	2	Y	5	4 1	2
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	82	1	1410	2	Y	3	3 1	2
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1258	2	Y	3	3 1	2
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	82	1	1348	2	Y	5	6 1	1
*08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	101	1	1568	2	Y	5	3 1	3

B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	9734 X	9141	-0-	-593	-0-	497	1	8633	2	Y	10	51 1	17
04	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	506	1	8131	2	Y	60		77
05	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	542	1	8381	2	Y	26		103
06	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	523	1	8133	2	Y	13	48 1	68
07	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	561	1	8668	2	Y	29		97
*08	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	529	1	8035	2	Y	173	156 1	114

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	N	-0-		10
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	2	N	-0-		10
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	2	N	-0-		10
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	N	-0-		10
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	N	-0-		10
*08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	N	20		30

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	76	1	3518	2	Y	2		10
04	3570 X	3344	-0-	-226	-0-	155	1	3188	2	Y	1		11
05	3689 X	3518	-0-	-171	-0-	167	1	3351	2	Y	-0-		11
06	3570 X	3166	-0-	-404	-0-	146	1	3011	2	Y	8		19
07	3596 X	3214	-0-	-382	-0-	152	1	3062	2	Y	-0-		19
08	3596 X	3214	-0-	-382	-0-	153	1	3061	2	Y	-0-		19

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 124		RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	55 1	1260 2	Y	4	4 1	6
						4 9					
04	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	64 1	1220 2	Y	4	4 1	6
						4 9					
05	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	74 1	1278 2	Y	3	3 1	6
						3 9					
06	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	70 1	1202 2	Y	3	3 1	6
						3 9					
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	77 1	1276 2	Y	4	5 1	5
						4 9					
08	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	79 1	1221 2	Y	4	3 1	6
						4 9					
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 2		RRCID -> 178905		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720		
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	127 1	2199 2	Y	-0-		26
04	2220 N	2168	-0-	-52	-0-	125 1	2004 2	Y	35	50 1	11
						39 9					
05	2232 N	2146	-0-	-86	-0-	129 1	2000 2	Y	15		26
						17 9					
06	2250 N	2075	-0-	-175	-0-	124 1	1934 2	Y	15	11 1	30
						17 9					
07	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	128 1	1983 2	Y	8		38
						9 9					
08	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	131 1	1984 2	Y	6	11 1	33
						7 9					
B.M.T.		WELL #: 122		RRCID -> 179510		COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796		
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	111 1	2522 2	Y	9	7 1	4
						10 9					
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	124 1	2369 2	Y	7	8 1	3
						8 9					
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	125 1	2157 2	Y	5	6 1	2
						6 9					
06	2550 N	2348	-0-	-202	-0-	129 1	2213 2	Y	5	6 1	1
						6 9					
07	2573 N	2365	-0-	-208	-0-	135 1	2222 2	Y	7	8 1	-0-
						8 9					
*08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	140 1	2175 2	Y	6	6 1	-0-
						7 9					
B.M.T.		WELL #: 141		RRCID -> 179836		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250		
03	3565 X	3307	-0-	-258	-0-	139 1	3165 2	Y	3		4
						3 9					
04	3300 X	3165	-0-	-135	-0-	157 1	2999 2	Y	8	9 1	3
						9 9					
05	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	187 1	3220 2	Y	3		6
						3 9					
06	3210 X	3098	-0-	-112	-0-	170 1	2922 2	Y	5	9 1	2
						6 9					
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	195 1	3215 2	Y	2		4
						2 9					
08	3410 X	3279	-0-	-131	-0-	198 1	3080 2	Y	1		5
						1 9					

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT		WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		5828 X	3525	-0-	-2303	-0-	148 1 13 9	3364 2	Y	12	12 1		9
04		5640 X	2901	-0-	-2739	-0-	144 1 9 9	2748 2	Y	8	10 1		7
05		5611 X	3097	-0-	-2514	-0-	170 1 7 9	2920 2	Y	6	8 1		5
06		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	517 1 23 9	8899 2	Y	21	14 1		12
07		11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	632 1 39 9	10409 2	Y	35	33 1		14
*08		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	537 1 28 9	8332 2	Y	25	19 1		20

BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069					
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	7 1	118 2	N		-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 2	N		-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2	N		-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 2	N		-0-			-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	5 1	125 2	N		-0-			-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	N		-0-			-0-

B.M.T. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066					
03	5611 X	5462	-0-	-149	-0-	293 1 80 9	5089 2	Y	73	139 1			52
04	5430 X	5154	-0-	-276	-0-	300 1 21 9	4833 2	Y	19				71
05	5518 X	5345	-0-	-173	-0-	324 1 9 9	5012 2	Y	8				79
06	5280 X	5151	-0-	-129	-0-	311 1 6 9	4834 2	Y	5	17 1			67
07	5456 X	5374	-0-	-82	-0-	326 1 10 9	5038 2	Y	9				76
08	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	325 1 64 9	4932 2	Y	58	53 1			81

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT				-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	96	1	2173	2	Y	8	7 1	1
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	107	1	2037	2	Y	6	7 1	-0-
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	124	1	2140	2	Y	5	5 1	-0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	119	1	2055	2	Y	5	5 1	-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	127	1	2084	2	Y	7	7 1	-0-
*08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	134	1	2075	2	Y	6	6 1	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520				
03	5115 X	4954	-0-	-161	-0-	105	1	4847	2	Y	2		10
04	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	231	1	4743	2	Y	2		12
05	5115 X	4951	-0-	-164	-0-	235	1	4715	2	Y	1		13
06	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	223	1	4591	2	Y	13		26
07	5146 X	4869	-0-	-277	-0-	230	1	4639	2	Y	-0-		26
08	5146 X	4966	-0-	-180	-0-	237	1	4729	2	Y	-0-		26

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014				
03	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	264	1	4583	2	Y	13		57
04	4470 X	4349	-0-	-121	-0-	254	1	4091	2	Y	4		61
05	4619 X	4500	-0-	-119	-0-	272	1	4217	2	Y	10		71
06	4710 X	4240	-0-	-470	-0-	255	1	3964	2	Y	19	8 1	82
07	4867 X	4295	-0-	-572	-0-	260	1	4016	2	Y	17		99
08	4867 X	4217	-0-	-650	-0-	260	1	3947	2	Y	9	26 1	82

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 10143 - 11437				
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	57	1	2629	2	Y	1		5
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	113	1	2316	2	Y	1		6
05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	123	1	2464	2	Y	-0-		6
06	2310 N	1923	-0-	-387	-0-	89	1	1828	2	Y	5		11
07	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	127	1	2566	2	Y	-0-		11
*08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	131	1	2606	2	Y	-0-		11

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT		WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1240 N	1093	-0-	-147	-0-	46	1	Y	1		1
04	1110 N	1011	-0-	-99	-0-	50	1	Y	3	3 1	1
05	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	56	1	Y	1		2
06	1050 N	938	-0-	-112	-0-	51	1	Y	1	3 1	-0-
07	1054 N	932	-0-	-122	-0-	53	1	Y	-0-		-0-
08	1023 N	918	-0-	-105	-0-	56	1	Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553			
03	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	268	1	Y	21	10 1	11
04	T. A.	5250	-0-	5250	5250	260	1	Y	14	13 1	12
05	T. A.	5374	-0-	5374	10624	294	1	Y	11	11 1	12
06	T. A.	4997	-0-	4997	15621	274	1	Y	11	12 1	11
07	20154 X	4533	-0-	-15621	-0-	259	1	Y	14	17 1	8
*08	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	283	1	Y	13	10 1	11

B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953			
03	5270 X	5127	-0-	-143	-0-	215	1	Y	17	15 1	10
04	5100 X	4886	-0-	-214	-0-	242	1	Y	13	16 1	7
05	5394 X	4848	-0-	-546	-0-	265	1	Y	10	12 1	5
06	5220 X	4713	-0-	-507	-0-	258	1	Y	10	12 1	3
07	5394 X	5032	-0-	-362	-0-	287	1	Y	16	18 1	1
08	5115 X	4895	-0-	-220	-0-	295	1	Y	14	11 1	4

TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180			
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	219	1	Y	13		60
04	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	191	1	Y	6		66
05	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	214	1	Y	11		77
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	187	1	Y	10		87
07	3751 X	3669	-0-	-82	-0-	190	1	Y	3	42 1	48
08	3751 X	3720	-0-	-31	-0-	205	1	Y	14		62

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
03	2750 N	2750 -0- -0- -0-	115 1 2625 2 Y	9	8 1	3			
04	2296 N	2296 -0- -0- -0-	114 1 2175 2 Y	6	8 1	1			
05	2708 N	2708 -0- -0- -0-	148 1 2554 2 Y	5	6 1	-0-			
06	2461 N	2461 -0- -0- -0-	135 1 2320 2 Y	5	5 1	-0-			
07	2529 N	2529 -0- -0- -0-	144 1 2376 2 Y	8	8 1	-0-			
*08	2883 N	2883 -0- -0- -0-	174 1 2700 2 Y	8	6 1	2			

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532	
03	744 N	668 -0- -76 -0-	39 1 629 2 N	-0-		-0-			
04	690 N	659 -0- -31 -0-	28 1 631 2 N	-0-		-0-			
05	682 N	673 -0- -9 -0-	29 1 644 2 N	-0-		-0-			
06	660 N	659 -0- -1 -0-	28 1 631 2 N	-0-		-0-			
07	682 N	668 -0- -14 -0-	28 1 640 2 N	-0-		-0-			
08	682 N	650 -0- -32 -0-	29 1 621 2 N	-0-		-0-			

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510	
*09	425 N	425 -0- -0- -0-	18 1 407 2 N	-0-		9			
*10	326 N	326 -0- -0- -0-	14 1 312 2 N	-0-		9			
*11	285 N	285 -0- -0- -0-	10 1 275 2 N	-0-		9			
*12	322 N	322 -0- -0- -0-	11 1 311 2 N	-0-		9			
*01	287 N	287 -0- -0- -0-	1 1 286 2 N	-0-		9			
*02	252 N	173 -0- -79 -0-	173 2 N	-0-		9			
*03	339 N	339 -0- -0- -0-	7 1 332 2 N	-0-		9			
*04	333 N	333 -0- -0- -0-	15 1 318 2 N	-0-		9			
*05	396 N	396 -0- -0- -0-	19 1 377 2 N	-0-		9			
*06	406 N	406 -0- -0- -0-	19 1 387 2 N	-0-		9			
*07	359 N	359 -0- -0- -0-	17 1 342 2 N	-0-		9			
*08	340 N	340 -0- -0- -0-	16 1 324 2 N	-0-		9			

TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #: 4		RRCID -> 182962		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256	
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-			

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334	
03	147 N	147 -0- -0- -0-	3 1 144 2 Y	-0-		-0-			
04	144 N	144 -0- -0- -0-	7 1 137 2 Y	-0-		-0-			
05	121 N	121 -0- -0- -0-	6 1 115 2 Y	-0-		-0-			
06	160 N	160 -0- -0- -0-	7 1 153 2 Y	-0-		-0-			
07	155 N	107 -0- -48 -0-	5 1 102 2 Y	-0-		-0-			
08	124 N	118 -0- -6 -0-	6 1 112 2 Y	-0-		-0-			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486								
03	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	91	1	4213	2	Y	2					15
						2	9									
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	188	1	3868	2	Y	2					17
						2	9									
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	194	1	3907	2	Y	-0-					17
06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	182	1	3749	2	Y	11					28
						12	9									
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	192	1	3887	2	Y	-0-					28
*08	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	192	1	3824	2	Y	-0-					28

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 78		RRCID -> 183846		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144								
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	44	1	720	2	N	-0-					18
04	870 N	819	-0-	-51	-0-	35	1	784	2	N	-0-					18
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	1018	2	N	-0-					18
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	32	1	712	2	N	-0-					18
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	N	-0-					18
08	899 N	791	-0-	-108	-0-	35	1	756	2	N	-0-					18

B.M.T.		WELL #: 137		RRCID -> 183933		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11671 - 11698								
03	3720 X	3619	-0-	-101	-0-	152	1	3464	2	Y	3					6
						3	9									
04	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	205	1	3916	2	Y	11	10	1			7
						12	9									
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	210	1	3616	2	Y	3					10
						3	9									
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	235	1	4040	2	Y	7	11	1			6
						8	9									
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	226	1	3718	2	Y	2					8
						2	9									
*08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	249	1	3870	2	Y	1					9
						1	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 3		RRCID -> 183960		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 4		RRCID -> 183999		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	35	1	801	2	N	-0-		52
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	N	-0-		52
05	682 N	622	-0-	-60	-0-	34	1	588	2	N	-0-		52
06	660 N	542	-0-	-118	-0-	30	1	512	2	N	-0-		52
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	N	3		55
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	35	1	538	2	N	2		57
						2	9						

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

03	4030 X	3875	-0-	-155	-0-	163	1	3698	2	Y	13	12	1	4
04	3900 X	3755	-0-	-145	-0-	186	1	3558	2	Y	10	12	1	2
05	3968 X	3740	-0-	-228	-0-	205	1	3526	2	Y	8	9	1	1
06	3780 X	3549	-0-	-231	-0-	194	1	3346	2	Y	8	9	1	-0-
07	3906 X	3704	-0-	-202	-0-	211	1	3480	2	Y	12	12	1	-0-
08	3875 X	3613	-0-	-262	-0-	218	1	3384	2	Y	10	9	1	1
						11	9							

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

03	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	247	1	4253	2	Y	16			76
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	213	1	4167	2	Y	6			82
05	4185 X	3965	-0-	-220	-0-	208	1	3746	2	Y	10			92
06	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	242	1	4475	2	Y	12			104
07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	233	1	4271	2	Y	3	49	1	58
*08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	260	1	4444	2	Y	16			74
						18	9							

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

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

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

03	2356 N	2354	-0-	-2	-0-	99	1	2253	2	Y	2			3
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	113	1	2158	2	Y	6	6	1	3
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	135	1	2328	2	Y	2			5
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	131	1	2247	2	Y	4	6	1	3
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	140	1	2298	2	Y	1			4
*08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	143	1	2216	2	Y	1			5
						1	9							

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	36	1	1679	2	N	6	183	1	30
						7	9							
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	87	1	1783	2	N	7			37
						8	9							
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	90	1	1802	2	N	8			45
						9	9							
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	76	1	1574	2	N	5			50
						6	9							
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	N	3			53
						3	9							
*08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	N	5			58
						6	9							

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-
04	240 N	178	-0-	-62	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-
05	217 N	20	-0-	-197	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-			-0-
07	186 N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-

 B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	90	1	2045	2	Y	2			9
						2	9							
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	2	Y	5	6	1	8
						6	9							
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	118	1	2038	2	Y	2			10
						2	9							
06	1740 N	1152	-0-	-588	-0-	63	1	1087	2	Y	2	5	1	7
						2	9							
07	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	100	1	1643	2	Y	1			8
						1	9							
*08	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	156	1	2418	2	Y	1			9
						1	9							

 B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

03	341 N	307	-0-	-34	-0-	17	1	290	2	Y	-0-			50
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	1			51
						1	9							
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	17	1	312	2	Y	-0-	47	1	4
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-			4
07	403 N	307	-0-	-96	-0-	16	1	291	2	Y	-0-			4
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	17	1	285	2	Y	1			5
						1	9							

 B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

03	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	60	1	1361	2	Y	5	4	1	4
						6	9							
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	72	1	1378	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	85	1	1456	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	81	1	1397	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
07	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	78	1	1293	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
*08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	97	1	1508	2	Y	4	3	1	4
						4	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 80		RRCID -> 186309		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	74	1	1203	2	N	3			57
						3	9							
04	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	56	1	1255	2	N	2			59
						2	9							
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	62	1	1388	2	N	1			60
						1	9							
06	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	51	1	1154	2	N	4			64
						4	9							
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	66	1	1496	2	N	1			65
						1	9							
*08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	65	1	1393	2	N	2			67
						2	9							

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #: 5		RRCID -> 186357		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	247	1	4264	2	Y	26			103
						29	9							
04	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	224	1	4369	2	Y	7			110
						8	9							
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	250	1	4506	2	Y	12			122
						13	9							
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	230	1	4244	2	Y	11			133
						12	9							
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	244	1	4470	2	Y	4	65	1	72
						4	9							
*08	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	261	1	4445	2	Y	16			88
						18	9							

B.M.T.		WELL #: 142		RRCID -> 186803		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

B.M.T.		WELL #: 116		RRCID -> 186827		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	107	1	2431	2	Y	2			2
						2	9							
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	122	1	2330	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	127	1	2184	2	Y	2			4
						2	9							
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	123	1	2122	2	Y	3	6	1	1
						3	9							
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	132	1	2174	2	Y	1			2
						1	9							
08	2294 N	2093	-0-	-201	-0-	127	1	1965	2	Y	1			3
						1	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT		WELL #: 157		RRCID -> 186829		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	3596 X	3239	-0-	-357	-0-	136 1	3091 2	Y	11	9 1		21
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	12 9	3531 2	Y	10	11 1		20
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	11 9	3473 2	Y	7	9 1		18
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	202 1	3409 2	Y	8	9 1		17
07	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	8 9	3326 2	Y	11	13 1		15
08	3844 X	3495	-0-	-349	-0-	198 1	3273 2	Y	10	8 1		17
						9 9						
						202 1						
						12 9						
						211 1						
						11 9						
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 187050		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434			
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	49 1	2235 2	N	-0-			53
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	100 1	2049 2	N	-0-			53
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	99 1	1990 2	N	-0-			53
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	89 1	1837 2	N	-0-			53
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	115 1	2315 2	N	-0-			53
*08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	107 1	2130 2	N	-0-			53
B.M.T. C		WELL #: 1		RRCID -> 187625		COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141			
03	2666 N	2655	-0-	-11	-0-	145 1	2510 2	N	-0-			-0-
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	129 1	2512 2	N	-0-			-0-
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	144 1	2589 2	N	-0-			-0-
06	2580 N	2541	-0-	-39	-0-	131 1	2410 2	N	-0-			-0-
07	2728 N	2586	-0-	-142	-0-	134 1	2452 2	N	-0-			-0-
08	2728 N	2601	-0-	-127	-0-	144 1	2457 2	N	-0-			-0-
BMT		WELL #: 161		RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730			
03	1333 N	720	-0-	-613	-0-	30 1	688 2	Y	2	3 1		4
04	1290 N	842	-0-	-448	-0-	2 9	798 2	Y	2	4 1		2
05	1364 N	819	-0-	-545	-0-	42 1	772 2	Y	2	3 1		1
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	45 1	665 2	Y	2	3 1		-0-
07	868 N	690	-0-	-178	-0-	39 1	649 2	Y	2	2 1		-0-
*08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	39 1	1217 2	Y	4	3 1		1
						2 9						
						78 1						
						4 9						
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777			
03	2883 X	2078	-0-	-805	-0-	44 1	2033 2	N	1			7
04	2670 X	2542	-0-	-128	-0-	1 9	2423 2	N	1			8
05	2604 X	2498	-0-	-106	-0-	118 1	2380 2	N	-0-			8
06	2520 X	2035	-0-	-485	-0-	94 1	1935 2	N	5			13
07	2635 X	1912	-0-	-723	-0-	6 9	1822 2	N	-0-			13
08	2635 X	2583	-0-	-52	-0-	90 1	2460 2	N	-0-			13
						123 1						

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2542 N	2264	-0-	-278	-0-	131	1	2127	2	N	5					50
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	105	1	2336	2	N	7					57
05	2511 N	2496	-0-	-15	-0-	107	1	2383	2	N	5					62
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	104	1	2337	2	N	7					69
07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	107	1	2432	2	N	6					75
08	2511 N	2454	-0-	-57	-0-	110	1	2338	2	N	5					80

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

03	2573 N	2449	-0-	-124	-0-	52	1	2396	2	Y	1					5
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	121	1	2488	2	Y	1					6
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	123	1	2480	2	Y	-0-					6
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	115	1	2376	2	Y	7					13
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	125	1	2527	2	Y	-0-					13
*08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	123	1	2459	2	Y	-0-					13

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

03	4185 X	3978	-0-	-207	-0-	167	1	3797	2	Y	13	12	1			5
04	3960 X	3851	-0-	-109	-0-	191	1	3648	2	Y	11	12	1			4
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	228	1	3930	2	Y	8	9	1			3
06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	227	1	3902	2	Y	9	9	1			3
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	244	1	4025	2	Y	13	16	1			-0-
*08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	263	1	4084	2	Y	12	9	1			3

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	Y	2	1	1			12
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	Y	1	1	1			12
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	Y	1	1	1			12
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	Y	1	1	1			12
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	Y	2	2	1			12
*08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	534	2	Y	2					14

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3986	-0-	886	886	231 1 9 9	3746 2	N	8		8
04	3000 N	4242	-0-	1242	2128	182 1 6 9	4054 2	N	5		13
05	3100 N	4314	-0-	1214	3342	184 1 6 9	4124 2	N	5		18
06	7509 X	4167	-0-	-3342	-0-	177 1 8 9	3982 2	N	7		25
07	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	180 1 8 9	4092 2	N	7		32
*08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	183 1 6 9	3897 2	N	5		37

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

B. M. T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226			
03	2480 N	2427	-0-	-53	-0-	133 1 2 9	2292 2	Y	2	16 1	4
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	120 1	2340 2	Y	-0-		4
05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	135 1	2428 2	Y	-0-		4
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	125 1 7 9	2311 2	Y	6		10
*07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	137 1	2512 2	Y	-0-		10
*08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	136 1	2318 2	Y	-0-		10

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266			
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	32 1 1 9	1503 2	Y	1		1
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	68 1	1396 2	Y	-0-		1
05	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	68 1	1369 2	Y	-0-		1
06	1500 N	1376	-0-	-124	-0-	64 1 4 9	1308 2	Y	4		5
07	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	69 1	1399 2	Y	-0-		5
08	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	68 1	1356 2	Y	-0-		5

B. M. T.		WELL #: 117		RRCID -> 189827		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833			
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	84 1 8 9	1902 2	Y	7	5 1	20
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	100 1 7 9	1902 2	Y	6	5 1	21
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	114 1 4 9	1959 2	Y	4	5 1	20
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	109 1 4 9	1878 2	Y	4	4 1	20
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	118 1 8 9	1939 2	Y	7	7 1	20
*08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	123 1 7 9	1904 2	Y	6	4 1	22

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	72	1	1642	2	Y	6	4	1	16
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	81	1	1539	2	Y	4	5	1	15
05	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	89	1	1535	2	Y	3	3	1	15
06	1650 N	1533	-0-	-117	-0-	84	1	1446	2	Y	3	3	1	15
07	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	94	1	1548	2	Y	5	6	1	14
08	1612 N	1165	-0-	-447	-0-	70	1	1092	2	Y	3	3	1	14

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

03	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	137	1	3125	2	Y	11	9	1	13
04	3330 X	2867	-0-	-463	-0-	142	1	2716	2	Y	8	9	1	12
05	3379 X	3341	-0-	-38	-0-	183	1	3150	2	Y	7	7	1	12
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	181	1	3112	2	Y	7	7	1	12
07	3348 X	3337	-0-	-11	-0-	190	1	3135	2	Y	11	12	1	11
08	3348 X	3250	-0-	-98	-0-	196	1	3044	2	Y	9	7	1	13

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

03	2666 X	1493	-0-	-1173	-0-	82	1	1407	2	Y	4	34	1	10
04	3000 X	2659	-0-	-341	-0-	129	1	2530	2	Y	-0-			10
05	3255 X	948	-0-	-2307	-0-	50	1	898	2	Y	-0-			10
*06	3150 X	1650	-0-	-1500	-0-	84	1	1560	2	Y	5			15
*07	3255 X	2402	-0-	-853	-0-	125	1	2277	2	Y	-0-			15
08	2759 X	311	-0-	-2448	-0-	17	1	294	2	Y	-0-			15

B.M.T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	88	1	1995	2	Y	7	5	1	15
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	96	1	1829	2	Y	5	5	1	15
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	113	1	1953	2	Y	4	5	1	14
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	110	1	1900	2	Y	4	5	1	13
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	117	1	1924	2	Y	6	7	1	12
*08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	123	1	1910	2	Y	6	4	1	14

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 172		RRCID -> 190413		COMPL. DATE 07/04/2002			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 163		RRCID -> 190447		COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675					
03	4340 X	3343	-0-	-997	-0-	141	1	3199	2	Y	3			12
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	183	1	3496	2	Y	10	10	1	12
05	3503 X	3099	-0-	-404	-0-	170	1	2926	2	Y	3			15
06	3360 X	2762	-0-	-598	-0-	151	1	2605	2	Y	5	9	1	11
07	3503 X	2640	-0-	-863	-0-	151	1	2488	2	Y	1			12
08	3503 X	2653	-0-	-850	-0-	160	1	2492	2	Y	1			13

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196					
03	2418 N	2244	-0-	-174	-0-	129	1	2089	2	N	24	196	1	24
04	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	109	1	2425	2	N	186	157	1	53
05	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	205	1	2624	2	N	101	62	1	92
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	117	1	2552	2	N	54			146
07	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	111	1	2506	2	N	132	165	1	113
*08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	145	1	2314	2	N	83			196

B.M.T. C		WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002			TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054					
03	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	248	1	4274	2	N	-0-			167
04	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	233	1	4548	2	N	-0-	148	1	19
05	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	255	1	4594	2	N	-0-			19
06	4380 X	4353	-0-	-27	-0-	223	1	4127	2	N	3			22
07	4774 X	4705	-0-	-69	-0-	244	1	4452	2	N	8			30
*08	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	264	1	4509	2	N	2			32

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	28	1	1303	2	N	2		77
						2	9						
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	2	N	2		79
						2	9						
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	65	1	1308	2	N	3		82
						3	9						
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1297	2	N	3		85
						3	9						
07	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	62	1	1257	2	N	2		87
						2	9						
08	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	61	1	1208	2	N	1		88
						1	9						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

03	527 N	500	-0-	-27	-0-	29	1	471	2	N	-0-		-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	10		10
						11	9						
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	N	5		15
						6	9						
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	N	-0-		15
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	24	1	544	2	N	2		17
						2	9						
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	24	1	521	2	N	-0-		17

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
07	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-		-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

03	2441 N	2399	-0-	-42	-0-	101	1	2289	2	Y	8	7 1	2
						9	9						
04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	112	1	2150	2	Y	6	8 1	-0-
						7	9						
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	133	1	2285	2	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
06	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	138	1	2370	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	134	1	2216	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
08	2046 N	1920	-0-	-126	-0-	116	1	1798	2	Y	5	5 1	-0-
						6	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-		32	1	738	2	Y	3	2 1	11
							3	9						
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-		38	1	717	2	Y	2	2 1	11
							2	9						
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-		43	1	733	2	Y	2	3 1	10
							2	9						
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-		40	1	690	2	Y	2	3 1	9
							2	9						
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-		44	1	728	2	Y	2	3 1	8
							2	9						
*08	740 N	740	-0-	-0-	-0-		45	1	693	2	Y	2	3 1	7
							2	9						

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

03	1271 N	1191	-0-	-80	-0-		65	1	1126	2	Y	-0-	3 1	5
04	1200 N	1113	-0-	-87	-0-		54	1	1059	2	Y	-0-		5
05	1240 N	1154	-0-	-86	-0-		61	1	1093	2	Y	-0-		5
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		61	1	1119	2	Y	-0-		5
*07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		62	1	1131	2	Y	-0-		5
*08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		67	1	1152	2	Y	-0-		5

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

03	3379 X	3174	-0-	-205	-0-		67	1	3105	2	Y	2		10
							2	9						
04	3120 X	3093	-0-	-27	-0-		143	1	2949	2	Y	1		11
							1	9						
05	3224 X	3219	-0-	-5	-0-		153	1	3066	2	Y	-0-		11
06	3120 X	3072	-0-	-48	-0-		142	1	2921	2	Y	8		19
							9	9						
07	3224 X	3183	-0-	-41	-0-		150	1	3033	2	Y	-0-		19
08	3224 X	3135	-0-	-89	-0-		150	1	2985	2	Y	-0-		19

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-		145	1	2505	2	Y	-0-	3 1	-0-
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-		123	1	2398	2	Y	-0-		-0-
05	2604 N	2526	-0-	-78	-0-		133	1	2393	2	Y	-0-		-0-
06	2550 N	2222	-0-	-328	-0-		114	1	2104	2	Y	4		4
							4	9						
*07	2604 N	2397	-0-	-207	-0-		124	1	2273	2	Y	-0-		4
08	2511 N	2384	-0-	-127	-0-		132	1	2252	2	Y	-0-		4

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

03	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-		369	1	5696	2	N	12	14 1	11
							13	9						
04	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-		338	1	5165	2	N	12	12 1	11
							13	9						
05	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-		360	1	5950	2	N	17	15 1	13
							19	9						
06	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-		332	1	5667	2	N	13	10 1	16
							14	9						
07	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-		317	1	5524	2	N	7	16 1	7
							8	9						
*08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-		254	1	3911	2	N	13	11 1	9
							14	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		4	RRCID ->	193865	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9564 - 10740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	7 1	341 2	Y	-0-			2
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 1	444 2	Y	-0-			2
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	319 2	Y	-0-			2
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20 1	409 2	Y	-0-			2
07	496 N	339	-0-	-157	-0-	16 1	323 2	Y	-0-			2
08	341 N	240	-0-	-101	-0-	11 1	229 2	Y	-0-			2

B.M.T. B		WELL #:		5	RRCID ->	194073	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10060 - 10153
03	5766 X	5713	-0-	-53	-0-	310 1	5383 2	Y	18			79
04	5700 X	5503	-0-	-197	-0-	20 9	5163 2	Y	17	7 1		89
05	5890 X	5669	-0-	-221	-0-	19 9	5309 2	Y	15			104
06	5610 X	5568	-0-	-42	-0-	343 1	5119 2	Y	109	15 1		198
07	5704 X	5669	-0-	-35	-0-	17 9	5318 2	Y	6	110 1		94
08	5704 X	5468	-0-	-236	-0-	329 1	5130 2	Y	-0-	26 1		68

B.M.T.		WELL #:		185	RRCID ->	194510	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9584 - 9635
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	10 1	223 2	Y	1			6
04	570 N	150	-0-	-420	-0-	1 9	143 2	Y	-0-	1 1		5
05	310 N	200	-0-	-110	-0-	7 1	189 2	Y	-0-			5
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	11 1	167 2	Y	-0-			5
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	Y	1	1 1		5
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	188 2	Y	1			6

B.M.T. B		WELL #:		4	RRCID ->	194516	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	10011 - 10550
03	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	98 1	1693 2	Y	18			71
04	1770 N	1748	-0-	-22	-0-	20 9	1644 2	Y	2	5 1		68
05	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	102 1	1612 2	Y	1			69
06	1740 N	1532	-0-	-208	-0-	2 9	1432 2	Y	7	1 1		75
07	1798 N	1382	-0-	-416	-0-	1 9	1298 2	Y	-0-	73 1		2
08	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	8 9	1491 2	Y	-0-	2 1		-0-

B.M.T.		WELL #:		164	RRCID ->	194658	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8374 - 9142
03	5580 X	5298	-0-	-282	-0-	291 1	5006 2	Y	1	11 1		2
04	5460 X	5226	-0-	-234	-0-	1 9	4971 2	Y	-0-			2
05	5642 X	5428	-0-	-214	-0-	255 1	5142 2	Y	-0-			2
06	5460 X	5222	-0-	-238	-0-	286 1	4954 2	Y	-0-			2
*07	5642 X	5515	-0-	-127	-0-	268 1	5229 2	Y	-0-			2
08	5425 X	5368	-0-	-57	-0-	286 1	5071 2	Y	-0-			2

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B. M. T.		WELL #: 176		RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3889 X	3248	-0-	-641	-0-	136	1	3100	2	Y	11	9 1	13
04	3330 X	3069	-0-	-261	-0-	152	1	2908	2	Y	8	9 1	12
05	3441 X	3258	-0-	-183	-0-	178	1	3072	2	Y	7	7 1	12
06	3210 X	3114	-0-	-96	-0-	171	1	2935	2	Y	7	7 1	12
07	3317 X	3197	-0-	-120	-0-	182	1	3004	2	Y	10	12 1	10
08	3255 X	2917	-0-	-338	-0-	176	1	2732	2	Y	8	6 1	12

B. M. T. A		WELL #: 7		RRCID -> 195288		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10506		PERF. 9878 - 10276			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B. M. T. A		WELL #: 9		RRCID -> 196765		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 10718		PERF. 10218 - 10230			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B. M. T. A		WELL #: 11		RRCID -> 197061		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 10594		PERF. 9894 - 10285			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

B. M. T. A		WELL #: 14		RRCID -> 198146		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 10628		PERF. 8236 - 10280			
03	217 N	38	-0-	-179	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	Y	-0-		-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-		-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-		-0-
07	558 N	221	-0-	-337	-0-	13	1	208	2	Y	-0-		-0-
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	22	1	334	2	Y	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #: 166		RRCID -> 198269		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9547		PERF. 9166 - 9242			
03	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	66	1	1137	2	Y	-0-	2 1	-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	57	1	1120	2	Y	-0-		-0-
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	66	1	1190	2	Y	-0-		-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	Y	-0-		-0-
*07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	Y	-0-		-0-
*08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	68	1	1153	2	Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 20		RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	2			140
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	4			144
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	901	2	Y	2	131	1	15
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	49	1	905	2	Y	1			16
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	49	1	897	2	Y	-0-			16
*08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	53	1	907	2	Y	2			18
						2	9							
						2	9							
						4	1							
						4	1							
						50	1							
						2	9							
						49	1							
						1	9							
						49	1							
						53	1							
						2	9							
						2	9							
						75	1							
						65	1							
						72	1							
						52	1							
						66	1							
						64	1							
						27	1							
						25	1							
						25	1							
						35	1							
						29	1							
						27	1							
						36	1							
						36	1							
						37	1							
						36	1							
						35	1							
						39	1							
						42	1							
						1	9							
						91	1							
						1	9							
						96	1							
						90	1							
						6	9							
						95	1							
						95	1							
						55	1							
						45	1							
						51	1							
						44	1							
						46	1							
						49	1							

B. M. T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
B. M. T. A			WELL #: 22		RRCID -> 199116		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HUISACHE CATTLE CO.			WELL #: 8		RRCID -> 200066		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874					
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	85	1	3906	2	N	14			162
							15	9							
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	181	1	3721	2	N	11			173
							12	9							
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	193	1	3877	2	N	14			187
							15	9							
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	183	1	3777	2	N	10			197
							11	9							
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	182	1	3681	2	N	9			206
							10	9							
*08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	175	1	3498	2	N	4			210
							4	9							

RUNNING, W. "A"			WELL #: 4 L		RRCID -> 200359		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825					
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B. M. T.			WELL #: 145		RRCID -> 201652		COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970					
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	123	1	2789	2	Y	10	8	1	3
							11	9							
04	2370	X	1889	-0-	-481	-0-	94	1	1789	2	Y	5	8	1	-0-
							6	9							
05	3100	N	4985	-0-	1885	1885	273	1	4701	2	Y	10	9	1	1
							11	9							
06	3000	N	3967	-0-	967	2852	217	1	3740	2	Y	9	9	1	1
							10	9							
07	3100	N	2641	-0-	-459	2393	151	1	2481	2	Y	8	9	1	-0-
							9	9							
*08	5407	X	3014	-0-	-2393	-0-	182	1	2823	2	Y	8	6	1	2
							9	9							

RUNNING W. "A"			WELL #: 8		RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836					
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			4
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	539	1	12262	2	Y	42	36 1	30
						46	9						
04	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	548	1	10477	2	Y	30	36 1	24
						33	9						
05	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	617	1	10623	2	Y	23	26 1	21
						25	9						
06	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	613	1	10547	2	Y	25	26 1	20
						28	9						
07	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	629	1	10369	2	Y	35	41 1	14
						39	9						
*08	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	648	1	10052	2	Y	30	24 1	20
						33	9						

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260				
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	2	1	88	2	N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-		-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	N	-0-		-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-		-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-		-0-

MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120				
03	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	56	1	2045	2	N	4		24
						4	9						
04	2100 N	1873	-0-	-227	-0-	115	1	1755	2	N	3	16 1	11
						3	9						
05	2139 N	1956	-0-	-183	-0-	111	1	1843	2	N	2		13
						2	9						
06	2040 N	1753	-0-	-287	-0-	97	1	1656	2	N	-0-		13
07	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	98	1	1704	2	N	-0-		13
08	1953 N	1344	-0-	-609	-0-	82	1	1262	2	N	-0-		13

B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314				
03	2046 N	1958	-0-	-88	-0-	107	1	1851	2	Y	-0-	3 1	-0-
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	93	1	1823	2	Y	-0-		-0-
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	104	1	1868	2	Y	-0-		-0-
*06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	98	1	1812	2	Y	15		15
						17	9						
*07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	99	1	1806	2	Y	-0-		15
*08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	106	1	1816	2	Y	-0-		15

B.M.T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PENA-CUEVA GU		WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	57	1	2068	2	N	3		36
04	2070 N	2065	-0-	-5	-0-	127	1	1935	2	N	3	16 1	23
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	123	1	2029	2	N	1		24
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	117	1	1996	2	N	2		26
07	2139 N	2090	-0-	-49	-0-	114	1	1974	2	N	2		28
08	2139 N	1465	-0-	-674	-0-	89	1	1376	2	N	-0-		28

B.M.T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701				
03	899 N	780	-0-	-119	-0-	33	1	744	2	Y	3	3 1	-0-
04	810 N	742	-0-	-68	-0-	37	1	703	2	Y	2	2 1	-0-
05	837 N	812	-0-	-25	-0-	44	1	766	2	Y	2	2 1	-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	927	2	Y	2	2 1	-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	2	2 1	-0-
*08	3100 N	3882	-0-	782	782	234	1	3636	2	Y	11	6 1	5

B.M.T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962				
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-

VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #: 3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282				
03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	127	1	2197	2	Y	-0-		63
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	110	1	2145	2	Y	-0-		63
05	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	122	1	2206	2	Y	-0-		63
06	2250 X	2247	-0-	-3	-0-	116	1	2131	2	Y	-0-		63
07	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	121	1	2217	2	Y	-0-		63
*08	2325 X	2324	-0-	-1	-0-	128	1	2196	2	Y	-0-	1 6	62

B.M.T. C		WELL #: 7		RRCID -> 212389		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365				
03	837 N	791	-0-	-46	-0-	43	1	746	2	N	2		114
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2	N	-0-	31 1	83
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	71	1	1283	2	N	4		87
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1201	2	N	-0-		87
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	N	3		90
*08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	74	1	1267	2	N	5		95

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 188		RRCID -> 212391		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	7843 X	2962	-0-	-4881	-0-	124	1	2827	2	Y	10	8 1	11
04	2850 X	2380	-0-	-470	-0-	118	1	2254	2	Y	7	8 1	10
05	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	152	1	2610	2	Y	6	6 1	10
06	2850 X	2746	-0-	-104	-0-	150	1	2589	2	Y	6	6 1	10
07	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	164	1	2698	2	Y	9	11 1	8
*08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	185	1	2872	2	Y	9	6 1	11

TAUBMAN		WELL #: 1		RRCID -> 212883		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	2873	-0-	-196	-0-	76	1	2789	2	Y	7		69
04	3000 X	2688	-0-	-312	-0-	165	1	2513	2	Y	9	21 1	57
05	3100 X	2728	-0-	-372	-0-	155	1	2567	2	Y	5		62
06	3000 X	2846	-0-	-154	-0-	157	1	2683	2	Y	5		67
07	3100 X	2881	-0-	-219	-0-	156	1	2719	2	Y	5		72
08	2883 X	2182	-0-	-701	-0-	133	1	2045	2	Y	4		76

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-		-0-
04	540 N	405	-0-	-135	-0-	20	1	384	2	Y	1	1 1	-0-
05	403 N	309	-0-	-94	-0-	17	1	292	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	199	-0-	-131	-0-	11	1	188	2	Y	-0-		-0-
07	434 N	284	-0-	-150	-0-	16	1	268	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	14	1	218	2	Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	490	2	Y	2	1 1	16
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	23	1	445	2	Y	1	1 1	16
05	558 N	436	-0-	-122	-0-	24	1	411	2	Y	1	1 1	16
06	510 N	342	-0-	-168	-0-	19	1	322	2	Y	1		17
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	621	2	Y	2	2 1	17
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	Y	2	1 1	18

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292								
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	89	1	1530	2	Y	-0-					29
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	77	1	1496	2	Y	-0-					29
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	85	1	1526	2	Y	-0-					29
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	80	1	1481	2	Y	-0-					29
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	83	1	1512	2	Y	-0-					29
*08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	85	1	1448	2	Y	-0-					29

WARREN, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105								
03	2356 N	2008	-0-	-348	-0-	54	1	1952	2	Y	2					22
04	2310 N	2047	-0-	-263	-0-	126	1	1919	2	Y	2	23	1			1
05	2356 N	2252	-0-	-104	-0-	129	1	2122	2	Y	1					2
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	120	1	2046	2	Y	1					3
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	123	1	2147	2	Y	2					5
08	2263 N	1620	-0-	-643	-0-	99	1	1520	2	Y	1					6

B.M.T.		WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778								
03	2108 N	2069	-0-	-39	-0-	87	1	1974	2	Y	7	6	1			14
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	91	1	1739	2	Y	5	5	1			14
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	112	1	1936	2	Y	4	5	1			13
06	1800 N	1676	-0-	-124	-0-	92	1	1580	2	Y	4	4	1			13
07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	131	1	2159	2	Y	7	7	1			13
*08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	133	1	2068	2	Y	6	5	1			14

TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256								
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	Y	1					9
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	1	4	1			6
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					6
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					6
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					6
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					6

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		45	RRCID ->	224027	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8472 - 9922			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		47	RRCID ->	224744	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8904 - 10248			
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	16	1	741	2	N	5				89
						6	9								
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	650	2	N	-0-				89
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	753	2	N	-0-				89
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	2	N	-0-				89
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	32	1	657	2	N	-0-				89
*08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	41	1	820	2	N	26				115
						29	9								

WARREN, W. K.		WELL #:		2	RRCID ->	225799	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	9060 - 9210			
03	3317 X	2592	-0-	-725	-0-	69	1	2520	2	Y	3				31
						3	9								
04	3150 X	2811	-0-	-339	-0-	173	1	2636	2	Y	2	33	1		-0-
						2	9								
05	3317 X	3038	-0-	-279	-0-	173	1	2863	2	Y	2				2
						2	9								
06	3210 X	2975	-0-	-235	-0-	165	1	2809	2	Y	1				3
						1	9								
07	3317 X	3098	-0-	-219	-0-	168	1	2927	2	Y	3				6
						3	9								
08	3038 X	2278	-0-	-760	-0-	139	1	2138	2	Y	1				7
						1	9								

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		46	RRCID ->	226195	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9168 - 10108			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			19

STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		3	RRCID ->	226647	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	9282 - 9312			
03	465 N	388	-0-	-77	-0-	21	1	367	2	N	-0-				13
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	N	-0-				13
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	N	-0-				13
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	18	1	328	2	N	-0-				13
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	-0-				13
08	434 N	332	-0-	-102	-0-	18	1	314	2	N	-0-				13

BMT 471		WELL #:		2	RRCID ->	227964	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9202 - 9298			
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-				16
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	N	-0-				16
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-				16
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	N	-0-				16
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-				16
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	N	-0-				16

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT		WELL #: 190		RRCID -> 227965		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*09	3000 N	2622	-0-	-378	7114	169 1	2453 2	Y	-0-		6
*10	3100 N	2481	-0-	-619	6495	164 1	2317 2	Y	-0-		6
*11	3000 N	2692	-0-	-308	6187	184 1	2508 2	Y	-0-		6
*12	3100 N	2633	-0-	-467	5720	182 1	2451 2	Y	-0-		6
*01	3100 N	2626	-0-	-474	5246	182 1	2444 2	Y	-0-		6
*02	2800 N	2430	-0-	-370	4876	169 1	2261 2	Y	-0-		6
*03	3100 N	2519	-0-	-581	4295	138 1	2381 2	Y	-0-	6 1	-0-
*04	3000 N	2544	-0-	-456	3839	124 1	2420 2	Y	-0-		-0-
*05	3100 N	2592	-0-	-508	3331	136 1	2456 2	Y	-0-		-0-
*06	3000 N	2581	-0-	-419	2912	132 1	2449 2	Y	-0-		-0-
*07	3100 N	2634	-0-	-466	2446	137 1	2497 2	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	2645	-0-	-455	1991	146 1	2498 2	Y	1		1
						1 9					

WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079			
03	2046 N	1629	-0-	-417	-0-	44 1	1584 2	Y	1		15
						1 9					
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	104 1	1595 2	Y	1	16 1	-0-
						1 9					
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	100 1	1650 2	Y	1		1
						1 9					
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	96 1	1629 2	Y	1		2
						1 9					
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	96 1	1676 2	Y	1		3
						1 9					
*08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	83 1	1286 2	Y	-0-		3

MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104			
03	3193 X	2562	-0-	-631	-0-	69 1	2490 2	N	3		69
						3 9					
04	3090 X	2481	-0-	-609	-0-	152 1	2325 2	N	4	23 1	50
						4 9					
05	3193 X	2730	-0-	-463	-0-	156 1	2573 2	N	1		51
						1 9					
06	3090 X	2729	-0-	-361	-0-	151 1	2576 2	N	2		53
						2 9					
07	3193 X	2836	-0-	-357	-0-	154 1	2682 2	N	-0-		53
						1 9					
08	2728 X	2137	-0-	-591	-0-	130 1	2005 2	N	2		55
						2 9					

BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222			
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	69 1	1561 2	Y	5	4 1	9
						6 9					
04	1620 N	1521	-0-	-99	-0-	75 1	1442 2	Y	4	5 1	8
						4 9					
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	92 1	1593 2	Y	3	3 1	8
						3 9					
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	88 1	1518 2	Y	4	3 1	9
						4 9					
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	95 1	1571 2	Y	5	6 1	8
						6 9					
08	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	99 1	1530 2	Y	5	3 1	10
						6 9					

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270					
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	205	1	3526 2	Y	2			16
						2	9						
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	166	1	3240 2	Y	6			22
						7	9						
05	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	212	1	3813 2	Y	12			34
						13	9						
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	181	1	3356 2	Y	11			45
						12	9						
07	3379 X	3334	-0-	-45	-0-	173	1	3158 2	Y	3	23 1		25
						3	9						
*08	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	216	1	3689 2	Y	16			41
						18	9						
WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
B. M. T.		WELL #: 187		RRCID -> 237155		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476					
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	94	1	2140 2	Y	7	7 1		8
						8	9						
04	2190 N	2171	-0-	-19	-0-	108	1	2056 2	Y	6	8 1		6
						7	9						
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	127	1	2185 2	Y	5	6 1		5
						6	9						
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	122	1	2108 2	Y	5	6 1		4
						6	9						
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	130	1	2139 2	Y	7	9 1		2
						8	9						
08	2325 N	2231	-0-	-94	-0-	135	1	2089 2	Y	6	6 1		2
						7	9						
STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 1		RRCID -> 239331		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WARREN, W. K.		WELL #: 6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1023 N	843	-0-	-180	-0-	22	1	820	2	Y	1	9
04	960 N	848	-0-	-112	-0-	52	1	795	2	Y	1	10 1
05	992 N	915	-0-	-77	-0-	52	1	862	2	Y	1	1
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	50	1	855	2	Y	-0-	1
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	951	2	Y	1	2
08	930 N	806	-0-	-124	-0-	49	1	757	2	Y	-0-	2

BMT 471		WELL #: 1		RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246			
03	2883 X	2369	-0-	-514	-0-	63	1	2305	2	N	1	74
04	2580 N	2101	-0-	-479	-0-	129	1	1969	2	N	3	19 1
05	2604 N	2373	-0-	-231	-0-	135	1	2236	2	N	2	60
06	2280 N	2045	-0-	-235	-0-	113	1	1932	2	N	-0-	60
07	2170 N	1939	-0-	-231	-0-	105	1	1834	2	N	-0-	60
08	2387 N	1402	-0-	-985	-0-	85	1	1317	2	N	-0-	60

B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315			
*03	5580 X	4908	-0-	-672	-0-	268	1	4625	2	Y	14	79 1
*04	5430 X	4960	-0-	-470	-0-	242	1	4718	2	Y	-0-	26
*05	5518 X	5227	-0-	-291	-0-	275	1	4952	2	Y	-0-	26
*06	5280 X	4715	-0-	-565	-0-	242	1	4473	2	Y	-0-	26
*07	5332 X	4943	-0-	-389	-0-	256	1	4687	2	Y	-0-	26
08	5239 X	5000	-0-	-239	-0-	277	1	4723	2	Y	-0-	26

V & W RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352			
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-	17
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-	17
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	1	1 1
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	10	1	163	2	N	-0-	17
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	N	-0-	17
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	N	-0-	17

B.M.T.		WELL #: 196		RRCID -> 247383		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880			
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	98	1	2220	2	Y	8	7 1
04	2310 N	2126	-0-	-184	-0-	105	1	2014	2	Y	6	7 1
05	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	124	1	2140	2	Y	5	6 1
06	2250 N	2111	-0-	-139	-0-	116	1	1989	2	Y	5	6 1
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	127	1	2086	2	Y	7	9 1
08	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	134	1	2075	2	Y	6	6 1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	806 N	783	-0-	-23	-0-	43	1	736	2	Y	4	21	1	7
04	900 N	737	-0-	-163	-0-	4	9	701	2	Y	-0-			7
05	868 N	789	-0-	-79	-0-	36	1	748	2	Y	-0-			7
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	Y	5			12
*07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	Y	-0-			12
08	775 N	762	-0-	-13	-0-	6	9	720	2	Y	-0-			12

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-			41
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			41
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-			41
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-			41
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-			41
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	N	-0-			41

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	175	1	3033	2	Y	7			18
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	8	9	2754	2	Y	-0-	9	1	9
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	171	1	2790	2	Y	1			10
06	2820 X	2509	-0-	-311	-0-	180	1	2344	2	Y	13	6	1	17
07	2914 X	2790	-0-	-124	-0-	1	9	2615	2	Y	5			22
*08	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	151	1	2825	2	Y	12	9	1	25

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-			7
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			7
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			7
06	30 X	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			7
07	31 X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			7
08	62 X	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-			7

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

03	2914 X	2871	-0-	-43	-0-	120	1	2741	2	Y	9	8	1	6
04	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	10	9	2835	2	Y	8	9	1	5
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	148	1	2722	2	Y	6	6	1	5
06	2670 N	2524	-0-	-146	-0-	158	1	2379	2	Y	6	6	1	5
07	2759 N	2621	-0-	-138	-0-	7	9	2463	2	Y	8	10	1	3
08	2759 N	2702	-0-	-57	-0-	149	1	2531	2	Y	7	6	1	4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. A		WELL #:		34	RRCID ->	255372	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7900 - 10027	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	160	1	2785	2	Y	12		56
04	2880 N	2771	-0-	-109	-0-	162	1	2609	2	Y	-0-	33 1	23
05	2976 N	2829	-0-	-147	-0-	172	1	2656	2	Y	1		24
06	2850 N	2756	-0-	-94	-0-	166	1	2576	2	Y	13	12 1	25
07	2852 N	2703	-0-	-149	-0-	164	1	2533	2	Y	5		30
08	2821 N	2709	-0-	-112	-0-	167	1	2529	2	Y	12	17 1	25

BMT		WELL #:		198	RRCID ->	255820	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	9652 - 10795	
03	2790 X	1789	-0-	-1001	-0-	75	1	1707	2	Y	6	5 1	6
04	2700 X	1650	-0-	-1050	-0-	82	1	1562	2	Y	5	5 1	6
05	2108 X	1694	-0-	-414	-0-	93	1	1598	2	Y	3	3 1	6
06	1980 X	1570	-0-	-410	-0-	86	1	1481	2	Y	3	3 1	6
07	2046 X	1583	-0-	-463	-0-	90	1	1487	2	Y	5	6 1	5
08	1798 X	1643	-0-	-155	-0-	99	1	1538	2	Y	5	3 1	7

B.M.T.		WELL #:		200	RRCID ->	257550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9882 - 10632	
03	899 N	645	-0-	-254	-0-	27	1	616	2	Y	2	3 1	2
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	2	2 1	2
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	Y	1	3 1	-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	589	2	Y	1	1 1	-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	593	2	Y	2	2 1	-0-
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	596	2	Y	2	1 1	1

B.M.T.		WELL #:		199	RRCID ->	259895	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	10068 - 11230	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 203		RRCID -> 262096		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	2821 X	2459	-0-	-362	-0-	103 9	1 9	2347	2	Y	8 8 1 3
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	134 8	1 9	2559	2	Y	7 8 1 2
05	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	159 7	1 9	2742	2	Y	6 6 1 2
06	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	162 8	1 9	2793	2	Y	7 6 1 3
07	2666 N	2636	-0-	-30	-0-	150 9	1 9	2477	2	Y	8 10 1 1
*08	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	173 9	1 9	2688	2	Y	8 6 1 3

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
JARAL		WELL #: 1		RRCID -> 174343		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 12040		PERF.10116 - 10957	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-		1
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-		1

JARAL		WELL #: 5		RRCID -> 208783		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11760		PERF.10722 - 11574	
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
K&H FEE 942		WELL #: 2		RRCID -> 109716		COMPL. DATE 01/21/1984		TOTAL DEPTH 10003		PERF. 9780 - 9800	
03	775 N	664	-0-	-111	-0-	657 2	7 9	Y	6	7 1	5
04	720 N	662	-0-	-58	-0-	656 2	6 9	Y	5		10
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	721 2	3 9	Y	3	7 1	6
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	644 2	4 9	Y	4	7 1	3
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771 2	1 9	Y	1	3 1	1
*08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	762 2	7 9	Y	6		7

K & H FEE "1620"		WELL #: 4		RRCID -> 112590		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10146 - 10166	
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1791 2	9 9	Y	8	10 1	7
04	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2181 2	10 9	Y	9		16
05	2201 X	1750	-0-	-451	-0-	1746 2	4 9	Y	4	11 1	9
06	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2306 2	9 9	Y	8	11 1	6
07	2263 X	2039	-0-	-224	-0-	2037 2	2 9	Y	2	7 1	1
08	2263 X	2133	-0-	-130	-0-	2122 2	11 9	Y	10		11

K & H FEE "1620"		WELL #: 5 T		RRCID -> 113158		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307		PERF. 9730 - 10180	
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	683 2	7 9	Y	6	6 1	4
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	855 2	9 9	Y	8		12
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	466 2	3 9	Y	3	8 1	7
06	660 N	395	-0-	-265	-0-	393 2	2 9	Y	2	6 1	3
07	806 N	548	-0-	-258	-0-	547 2	1 9	Y	1	3 1	1
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	413 2	3 9	Y	3		4

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
HIRSCH ESTATE J.		WELL #: C 2		RRCID -> 133793		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #: 12		RRCID -> 137891		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992			
03	1643 N	1000	-0-	-643	-0-	99	1	901	2	Y	-0-
04	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	150	1	1561	2	Y	-0-
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	229	1	1798	2	Y	-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	215	1	1682	2	Y	-0-
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	192	1	1975	2	Y	-0-
08	2015 N	959	-0-	-1056	-0-	92	1	867	2	Y	-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #: 8		RRCID -> 138041		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474			
03	682 N	481	-0-	-201	-0-	48	1	433	2	Y	-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	68	1	707	2	Y	-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	128	1	1008	2	Y	-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	135	1	1053	2	Y	-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	83	1	854	2	Y	-0-
08	1147 N	418	-0-	-729	-0-	40	1	378	2	Y	-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #: 10		RRCID -> 138352		COMPL. DATE 03/31/1991		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990			
03	744 N	565	-0-	-179	-0-	56	1	509	2	Y	-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	58	1	604	2	Y	-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	68	1	531	2	Y	-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	74	1	575	2	Y	-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	860	2	Y	-0-
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	66	1	620	2	Y	-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #: 13		RRCID -> 139122		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #: 11		RRCID -> 139193		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL A		WELL #: 14		RRCID -> 141845		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342			
03	496 N	293	-0-	-203	-0-	29	1	264	2	Y	-0-
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	33	1	346	2	Y	-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	53	1	416	2	Y	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	55	1	432	2	Y	-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	56	1	574	2	Y	-0-
*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	2	Y	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
BRUNI MINERAL A NCT		WELL #: 15		RRCID -> 141883		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #: B2		RRCID -> 142875		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851								
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #: 12		RRCID -> 144514		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548								
03	992 N	929	-0-	-63	-0-	92	1	833	2	Y	4	4	1			6
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	101	1	1045	2	Y	8	11	1			3
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	131	1	1031	2	Y	7	6	1			4
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	125	1	979	2	Y	6	8	1			2
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	110	1	1135	2	Y	8	8	1			2
08	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	106	1	998	2	Y	4					6

BRUNI MINERAL C		WELL #: 13		RRCID -> 147007		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401								
03	992 N	900	-0-	-92	-0-	89	1	803	2	Y	7	6	1			10
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	85	1	881	2	Y	8	14	1			4
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	102	1	798	2	Y	6	6	1			4
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	104	1	815	2	Y	6	8	1			2
07	1023 N	581	-0-	-442	-0-	51	1	524	2	Y	5	6	1			1
*08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	88	1	827	2	Y	4					5

K & H FEE "2042"		WELL #: 3 T		RRCID -> 149255		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
K & H FEE "2042"		WELL #: 4		RRCID -> 149905		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	6045 X	5981	-0-	-64	-0-	5785 2	196 9	Y	178	203 1	156
04	5850 X	5610	-0-	-240	-0-	5474 2	136 9	Y	124		280
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6110 2	90 9	Y	82	193 1	169
06	5790 X	5643	-0-	-147	-0-	5526 2	117 9	Y	106	180 1	95
07	5983 X	4802	-0-	-1181	-0-	4779 2	23 9	Y	21	97 1	19
08	6200 X	4943	-0-	-1257	-0-	4818 2	125 9	Y	114		133

K & H FEE "2042"		WELL #: 5		RRCID -> 162095		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418			
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-		-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-		-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-		-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-		-0-
08	496 N	407	-0-	-89	-0-	407 2		Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #: 2		RRCID -> 162636		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476			
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2064 2	39 9	Y	35	33 1	26
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2347 2	29 9	Y	26		52
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2301 2	18 9	Y	16	36 1	32
06	2040 N	1921	-0-	-119	-0-	1901 2	20 9	Y	18	33 1	17
07	2449 N	1857	-0-	-592	-0-	1853 2	4 9	Y	4	18 1	3
08	2325 N	1997	-0-	-328	-0-	1971 2	26 9	Y	24		27

K & H FEE "1690"		WELL #: 1		RRCID -> 162921		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD "1612"		WELL #: 1		RRCID -> 164366		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874			
03	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6763 2		Y	-0-		85
04	3000 N	7014	-0-	4014	-0-	7014 2		Y	-0-		85
05	3100 N	6000	-0-	2900	-0-	6914 2		Y	-0-		85
06	10070 X	3156	-0-	-6914	-0-	3156 2		Y	-0-		85
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2		Y	-0-		85
*08	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 2		Y	-0-		85

K & H FEE "2042"		WELL #: 7		RRCID -> 166438		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704			
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2704 2	25 9	Y	23	24 1	18
04	2400 X	2070	-0-	-330	-0-	2055 2	15 9	Y	14		32
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2861 2	12 9	Y	11	23 1	20
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3072 2	20 9	Y	18	25 1	13
07	2728 X	2382	-0-	-346	-0-	2379 2	3 9	Y	3	14 1	2
08	2883 X	2094	-0-	-789	-0-	2077 2	17 9	Y	15		17

KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #: 2		RRCID -> 168195		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756			
03	2356 X	2275	-0-	-81	-0-	2246 2	29 9	Y	26	29 1	22
04	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2748 2	18 9	Y	16		38
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2380 2	9 9	Y	8	25 1	21
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2588 2	14 9	Y	13	22 1	12
07	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	2434 2	3 9	Y	3	12 1	3
*08	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2487 2	15 9	Y	14		17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692

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

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

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

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	141	1	1283	2	Y	18	15	1			26
						20	9									
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	135	1	1400	2	Y	26	40	1			12
						29	9									
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	177	1	1390	2	Y	23	22	1			13
						25	9									
06	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	157	1	1228	2	Y	17	24	1			6
						19	9									
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	183	1	1880	2	Y	30	29	1			7
						33	9									
08	1519 N	1143	-0-	-376	-0-	109	1	1024	2	Y	9					16
						10	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

03	3441 X	2973	-0-	-468	-0-	292	1	2647	2	Y	31	30	1			49
						34	9									
04	3330 X	3059	-0-	-271	-0-	266	1	2760	2	Y	30	60	1			19
						33	9									
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	431	1	3388	2	Y	33	33	1			19
						36	9									
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	359	1	2804	2	Y	23	33	1			9
						25	9									
07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	304	1	3120	2	Y	30	31	1			8
						33	9									
08	3627 X	2714	-0-	-913	-0-	260	1	2440	2	Y	13					21
						14	9									

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

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

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF. 9717 - 9750
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	136 1	1234 2	Y	-0-	-0-	
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	126 1	1312 2	Y	-0-	-0-	
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	174 1	1370 2	Y	-0-	-0-	
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	161 1	1257 2	Y	-0-	-0-	
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	140 1	1442 2	Y	-0-	-0-	
08	1550 N	1254	-0-	-296	-0-	121 1	1133 2	Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #:		4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF. 9832 - 9852
03	1147 N	905	-0-	-242	-0-	90 1	815 2	Y	-0-	-0-	
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	105 1	1087 2	Y	-0-	-0-	
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	160 1	1254 2	Y	-0-	-0-	
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	120 1	936 2	Y	-0-	-0-	
07	1240 N	1021	-0-	-219	-0-	91 1	930 2	Y	-0-	-0-	
08	1426 N	881	-0-	-545	-0-	85 1	796 2	Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF. 9943 - 9968
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	71 1	642 2	Y	-0-	-0-	
04	1140 N	894	-0-	-246	-0-	78 1	816 2	Y	-0-	-0-	
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	123 1	968 2	Y	-0-	-0-	
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	114 1	890 2	Y	-0-	-0-	
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	105 1	1084 2	Y	-0-	-0-	
08	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	96 1	907 2	Y	-0-	-0-	

BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.11057 - 11379
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	

HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9247 - 9254
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30 1	271 2	Y	-0-	-0-	
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37 1	383 2	Y	-0-	-0-	
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	52 1	406 2	Y	-0-	-0-	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	35 1	270 2	Y	-0-	-0-	
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	38 1	394 2	Y	-0-	-0-	
08	434 N	327	-0-	-107	-0-	31 1	296 2	Y	-0-	-0-	

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9858 - 9880
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8084 - 8102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
K & H FEE 'B' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8748 - 8770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	3702	-0-	602	602	3702	2		N	-0-			42
04	2874 N	2272	-0-	-602	-0-	2272	2		N	-0-			42
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			42
06	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			42
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		N	-0-			42
*08	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			42

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9208 - 9904
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		Y	-0-		-0-
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-		-0-
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		Y	-0-		-0-
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-		-0-
07	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2		Y	-0-		-0-
08	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	1079	2		Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9160 - 9238
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	2		Y	-0-		-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-		-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-		-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-		-0-
07	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2		Y	-0-		-0-
08	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2		Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8750 - 8816
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

K&H FEE 942		WELL #:		4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9392 - 9408
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	2	8 9	Y	7		61
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1209	2	20 9	Y	18	63 1	16
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1337	2	7 9	Y	6		22
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3 9	Y	3		25
07	1178 N	872	-0-	-306	-0-	869	2	3 9	Y	3		28
08	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1163	2	3 9	Y	3		31

KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603 - 9619
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1200	2	14 9	Y	13	15 1	11
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1692	2	9 9	Y	8		19
05	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1110	2	3 9	Y	3	12 1	10
06	1170 N	1033	-0-	-137	-0-	1027	2	6 9	Y	5	10 1	5
07	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1217	2	1 9	Y	1	5 1	1
*08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1199	2	7 9	Y	6		7

K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814 - 9830
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	915	2	14 9	Y	13		123
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	928	2	33 9	Y	30	122 1	31
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	903	2	10 9	Y	9		40
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6 9	Y	5		45
07	992 N	814	-0-	-178	-0-	806	2	8 9	Y	7		52
*08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	976	2	6 9	Y	5		57

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		841 N	841	-0-	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
04		806 N	806	-0-	-0-	806	2		Y	-0-			-0-
05		837 N	796	-0-	-41	796	2		Y	-0-			-0-
06		810 N	702	-0-	-108	702	2		Y	-0-			-0-
07		837 N	601	-0-	-236	601	2		Y	-0-			-0-
08		806 N	612	-0-	-194	612	2		Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722	
03		1705 N	1486	-0-	-219	1446	2	40	9	Y	36	40	33
04		1560 N	1521	-0-	-39	1495	2	26	9	Y	24		57
05		1542 N	1542	-0-	-0-	1524	2	18	9	Y	16	39	34
06		1626 N	1626	-0-	-0-	1600	2	26	9	Y	24	38	20
07		1581 N	1480	-0-	-101	1474	2	6	9	Y	5	21	4
*08		1675 N	1675	-0-	-0-	1642	2	33	9	Y	30		34

K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862	
03		882 N	882	-0-	-0-	882	2		Y	-0-			-0-
04		989 N	989	-0-	-0-	989	2		Y	-0-			-0-
05		1092 N	1092	-0-	-0-	1092	2		Y	-0-			-0-
06		1060 N	1060	-0-	-0-	1060	2		Y	-0-			-0-
07		1023 N	956	-0-	-67	956	2		Y	-0-			-0-
*08		1080 N	1080	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-

K&H FEE 'A' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8120 - 8130	
03		6200 X	5429	-0-	-771	5397	2	32	9	Y	29	79	49
04		6090 X	5069	-0-	-1021	5030	2	39	9	Y	35		84
05		6293 X	5341	-0-	-952	5294	2	47	9	Y	43	84	43
06		6090 X	5869	-0-	-221	5849	2	20	9	Y	18		61
07		6178 X	6178	-0-	-0-	6167	2	11	9	Y	10		71
08		5425 X	5021	-0-	-404	5012	2	9	9	Y	8		79

K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8060 - 8134	
03		4743 X	4724	-0-	-19	4700	2	24	9	Y	22	56	35
04		4620 X	4604	-0-	-16	4574	2	30	9	Y	27		62
05		4774 X	4274	-0-	-500	4241	2	33	9	Y	30	60	32
06		4620 X	4012	-0-	-608	4002	2	10	9	Y	9		41
07		4743 X	4276	-0-	-467	4269	2	7	9	Y	6		47
08		4743 X	4403	-0-	-340	4395	2	8	9	Y	7		54

B. M. T. (MIDDLE WILCOX)				04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
B. M. T.		WELL #:		7	RRCID ->	161652	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7742 - 7754	
03		31 N	16	-0-	-15	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
04		11 N	7	-0-	-4	7	2		Y	-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5				Y	-0-			-0-
06		30 N	13	-0-	-17	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
*08		6 N	6	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 8		RRCID -> 202363		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-

B.M.T.		WELL #: 102		RRCID -> 202739		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916			
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	67	1	1516	2	Y	5
						6	9				4
04	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	72	1	1383	2	Y	4
						4	9				4
05	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	73	1	1260	2	Y	3
						3	9				3
06	1530 N	1162	-0-	-368	-0-	64	1	1095	2	Y	3
						3	9				3
07	1519 N	1035	-0-	-484	-0-	59	1	973	2	Y	3
						3	9				5
08	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	61	1	947	2	Y	3
						3	9				3

B.M.T. A		WELL #: 10		RRCID -> 208226		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212			
03	5983 X	5550	-0-	-433	-0-	341	1	5209	2	Y	-0-
04	5370 X	5193	-0-	-177	-0-	325	1	4868	2	Y	-0-
05	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	366	1	5184	2	Y	-0-
06	5370 X	5126	-0-	-244	-0-	346	1	4780	2	Y	-0-
*07	5549 X	5409	-0-	-140	-0-	400	1	5009	2	Y	-0-
*08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	456	1	5227	2	Y	41
						45	9				56

B.M.T.		WELL #: 189		RRCID -> 210428		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T. A		WELL #: 12		RRCID -> 212862		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228			
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	129	1	1978	2	Y	-0-
04	2130 N	1873	-0-	-257	-0-	117	1	1756	2	Y	-0-
05	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	133	1	1884	2	Y	-0-
06	2040 N	1941	-0-	-99	-0-	131	1	1810	2	Y	-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	147	1	1846	2	Y	-0-
*08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	166	1	1902	2	Y	38
						42	9				42

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	197	1	3421	2	Y	37					50
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	41	9	190	1	Y	-0-	47	1			3
05	3565 X	3087	-0-	-478	-0-	187	1	2899	2	Y	1					4
06	3540 X	2947	-0-	-593	-0-	1	9	176	1	Y	27	3	1			28
07	3658 X	3320	-0-	-338	-0-	30	9	201	1	Y	9					37
08	3658 X	3195	-0-	-463	-0-	10	9	196	1	Y	23	11	1			49
						25	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

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

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

03	1581 N	1342	-0-	-239	-0-	73	1	1269	2	Y	-0-	96	1			390
04	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	77	1	1231	2	Y	39	295	1			134
05	1457 N	1357	-0-	-100	-0-	43	9	81	1	Y	16					150
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	18	9	79	1	Y	16	63	1			103
07	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	18	9	78	1	Y	8					111
08	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	9	9	80	1	Y	6	45	1			72
						7	9									

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563					
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	2 1	38 2	Y	39				53
						43 9							
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	Y	-0-	50 1			3
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	3 1	39 2	Y	1				4
						1 9							
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	1 1	19 2	Y	13	1 1			16
						14 9							
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	1 1	11 2	Y	5				21
						6 9							
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	11	6 1			26
						12 9							

B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614					
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	Y	-0-				-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	Y	-0-				-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	Y	-0-				-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-				-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-				-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479					
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	53 1	918 2	Y	2				126
						2 9							
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	59 1	949 2	Y	5				131
						6 9							
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	63 1	978 2	Y	2				133
						2 9							
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	59 1	910 2	Y	-0-				133
07	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	62 1	959 2	Y	-0-				133
08	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	64 1	977 2	Y	5				138
						6 9							

B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278					
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	27 1	408 2	Y	-0-				2
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	39 1	581 2	Y	-0-				2
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	27 1	389 2	Y	-0-				2
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26 1	358 2	Y	-0-				2
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 2	Y	-0-				2
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	5 1	54 2	Y	-0-				2

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	58 1	1321 2	Y	5	4 1	3
04	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	62 1	1184 2	Y	3	4 1	2
05	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	62 1	1061 2	Y	2	3 1	1
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	87 1	1498 2	Y	3	3 1	1
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	95 1	1573 2	Y	5	6 1	-0-
*08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	88 1	1370 2	Y	4	3 1	1

B.M.T.		WELL #: 197		RRCID -> 236541		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930		
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	48 1	1099 2	Y	4	4 1	-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	55 1	1050 2	Y	3	3 1	-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	64 1	1097 2	Y	2	2 1	-0-
06	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	61 1	1042 2	Y	2	2 1	-0-
07	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	65 1	1071 2	Y	4	4 1	-0-
08	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	67 1	1044 2	Y	3	3 1	-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 6		RRCID -> 238406		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120		
03	1085 N	852	-0-	-233	-0-	46 1	806 2	Y	-0-	2 1	8
04	1050 N	819	-0-	-231	-0-	48 1	771 2	Y	-0-	5 1	3
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	52 1	803 2	Y	-0-		3
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	51 1	793 2	Y	-0-		3
07	837 N	764	-0-	-73	-0-	46 1	718 2	Y	-0-		3
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	70 1	1058 2	Y	-0-		3

B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 246616		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. A		WELL #: 29		RRCID -> 247800		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220		
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	83 1	1437 2	Y	17		23
04	1590 N	1454	-0-	-136	-0-	85 1	1369 2	Y	-0-	22 1	1
05	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	90 1	1397 2	Y	1		2
06	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	86 1	1337 2	Y	13	1 1	14
07	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	85 1	1312 2	Y	5		19
08	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	89 1	1347 2	Y	12	6 1	25

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT		WELL #: 105		RRCID -> 249443		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	62 1	1402 2	Y	1		1
							1 9					
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	71 1	1353 2	Y	4	4 1	1
							4 9					
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	83 1	1429 2	Y	1		2
							1 9					
06		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	80 1	1378 2	Y	2	4 1	-0-
							2 9					
07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	86 1	1417 2	Y	1		1
							1 9					
08		1519 N	1487	-0-	-32	-0-	90 1	1396 2	Y	1		2
							1 9					

B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 254242		COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432			
03		1395 N	1357	-0-	-38	-0-	73 1	1273 2	Y	10		14
							11 9					
04		1410 N	1276	-0-	-134	-0-	75 1	1200 2	Y	1	13 1	2
							1 9					
05		1426 N	1273	-0-	-153	-0-	77 1	1195 2	Y	1		3
							1 9					
06		1320 N	1279	-0-	-41	-0-	76 1	1189 2	Y	13	1 1	15
							14 9					
07		1333 N	1142	-0-	-191	-0-	69 1	1069 2	Y	4		19
							4 9					
08		1271 N	1153	-0-	-118	-0-	70 1	1070 2	Y	12	6 1	25
							13 9					

B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552			
03		341 N	212	-0-	-129	-0-	9 1	202 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	327 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2	N	-0-		-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	14 1	234 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
07		341 N	223	-0-	-118	-0-	13 1	209 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
08		217 N	187	-0-	-30	-0-	11 1	175 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	68	1	1545	2	Y	5	4 1	12
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	80	1	1526	2	Y	4	4 1	12
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	96	1	1650	2	Y	4	3 1	13
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	93	1	1594	2	Y	4	3 1	14
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	105	1	1725	2	Y	6	6 1	14
*08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	112	1	1744	2	Y	5	3 1	16

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-	-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	Y	-0-	-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	2	Y	-0-	-0-
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-	-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	111	1	1802	2	N	-0-	-0-
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	81	1	1796	2	N	-0-	-0-
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	85	1	1898	2	N	-0-	-0-
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	84	1	1903	2	N	-0-	-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	79	1	1794	2	N	-0-	-0-
*08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	91	1	1942	2	N	-0-	-0-

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

03	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	262	1	5973	2	Y	22	19 1	16
04	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	283	1	5408	2	Y	17	20 1	13
05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	318	1	5478	2	Y	13	15 1	11
06	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	302	1	5195	2	Y	13	14 1	10
07	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	336	1	5539	2	Y	20	23 1	7
*08	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	339	1	5258	2	Y	17	13 1	11

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		128	RRCID ->	284596	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7849 -	8154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		4335 X	4335	-0-	-0-	182	1	4136	2	N	15	12	1	13
						17	9							
04		4000 X	4000	-0-	-0-	198	1	3790	2	N	11	13	1	11
						12	9							
05		3690 X	3690	-0-	-0-	202	1	3479	2	N	8	9	1	10
						9	9							
06		4447 X	4447	-0-	-0-	244	1	4192	2	N	10	9	1	11
						11	9							
07		4826 X	4826	-0-	-0-	275	1	4533	2	N	16	17	1	10
						18	9							
*08		3978 X	3978	-0-	-0-	240	1	3725	2	N	12	9	1	13
						13	9							

B.M.T.		WELL #:		88	RRCID ->	284642	COMPL. DATE	05/07/2017	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	7932 -	8144	
03		4057 X	4057	-0-	-0-	170	1	3873	2	Y	13	15	1	11
						14	9							
04		9840 X	3529	-0-	-6311	175	1	3343	2	Y	10	13	1	8
						11	9							
05		9610 X	3978	-0-	-5632	218	1	3751	2	Y	8	9	1	7
						9	9							
06		6420 X	4016	-0-	-2404	220	1	3786	2	Y	9	9	1	7
						10	9							
07		5115 X	4166	-0-	-949	238	1	3914	2	Y	13	16	1	4
						14	9							
08		4061 X	4047	-0-	-14	244	1	3791	2	Y	11	9	1	6
						12	9							

B.M.T.		WELL #:		50	RRCID ->	284711	COMPL. DATE	07/24/2017	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	7451 -	7471	
03		4702 X	4702	-0-	-0-	197	1	4487	2	N	16	14	1	13
						18	9							
04		3187 X	3187	-0-	-0-	158	1	3019	2	N	9	12	1	10
						10	9							
05		3634 X	3634	-0-	-0-	199	1	3426	2	N	8	9	1	9
						9	9							
06		4833 X	4833	-0-	-0-	265	1	4556	2	N	11	10	1	10
						12	9							
07		5281 X	5281	-0-	-0-	301	1	4961	2	N	17	18	1	9
						19	9							
*08		4651 X	4651	-0-	-0-	281	1	4356	2	N	13	11	1	11
						14	9							

B.M.T.		WELL #:		129	RRCID ->	285738	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7480 -	7565	
03		4278 X	3711	-0-	-567	156	1	3541	2	Y	13	12	1	7
						14	9							
04		3115 X	3115	-0-	-0-	154	1	2951	2	Y	9	12	1	4
						10	9							
05		3710 X	3710	-0-	-0-	203	1	3498	2	Y	8	9	1	3
						9	9							
06		3264 X	3264	-0-	-0-	179	1	3076	2	Y	8	9	1	2
						9	9							
07		3399 X	3399	-0-	-0-	194	1	3193	2	Y	11	13	1	-0-
						12	9							
*08		3494 X	3494	-0-	-0-	211	1	3272	2	Y	10	9	1	1
						11	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 178		RRCID -> 286751		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 10104		PERF. 7937 - 8031						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 61		RRCID -> 286783		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7435 - 7636						
03	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	111	1	2520	2	N	9	8	1			12
04	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	125	1	2382	2	N	8	8	1			12
05	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	148	1	2541	2	N	6	6	1			12
06	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	141	1	2423	2	N	6	6	1			12
07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	142	1	2338	2	N	9	11	1			10
*08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	162	1	2519	2	N	8	6	1			12

B.M.T.		WELL #: 35		RRCID -> 286848		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7555 - 7575						
03	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	246	1	5604	2	N	-0-					-0-
04	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	252	1	4825	2	N	-0-					-0-
05	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	258	1	4448	2	N	-0-					-0-
06	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	260	1	4467	2	N	-0-					-0-
07	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	277	1	4566	2	N	-0-					-0-
*08	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	288	1	4467	2	N	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 53		RRCID -> 286983		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 7518 - 7524						
03	9052 X	7356	-0-	-1696	-0-	309	1	7021	2	N	24	22	1			13
04	8400 X	6832	-0-	-1568	-0-	339	1	6472	2	N	19	21	1			11
05	8246 X	7008	-0-	-1238	-0-	384	1	6609	2	N	14	16	1			9
06	7410 X	6604	-0-	-806	-0-	362	1	6225	2	N	15	15	1			9
07	7657 X	6586	-0-	-1071	-0-	376	1	6187	2	N	21	25	1			5
08	7347 X	6332	-0-	-1015	-0-	382	1	5930	2	N	18	15	1			8

B.M.T.		WELL #: 63		RRCID -> 286984		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7214 - 7222						
03	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	246	1	5595	2	N	19	15	1			15
04	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	282	1	5383	2	N	16	16	1			15
05	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	333	1	5736	2	N	12	13	1			14
06	5670 X	5569	-0-	-101	-0-	305	1	5251	2	N	12	12	1			14
07	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	340	1	5599	2	N	19	21	1			12
08	6076 X	5976	-0-	-100	-0-	360	1	5597	2	N	17	12	1			17

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 183		RRCID -> 287055		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7776 - 7785			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3379 X	2965	-0-	-414	-0-	124 1	2830 2	N	10	8 1	14
04	3180 X	2659	-0-	-521	-0-	11 9	2518 2	N	8	9 1	13
05	3193 X	3062	-0-	-131	-0-	132 1	2887 2	N	6	6 1	13
06	2910 X	2773	-0-	-137	-0-	9 9	2614 2	N	6	6 1	13
07	3007 X	2783	-0-	-224	-0-	168 1	2614 2	N	9	11 1	11
08	3069 X	2781	-0-	-288	-0-	7 9	2604 2	N	8	6 1	13
						159 1					
						10 9					
						168 1					
						9 9					

GLORIA BENAVIDES BMT 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 287135		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7700 - 7712			
03	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	75 1	1297 2	N	-0-		6
04	1500 N	412	-0-	-1088	-0-	24 1	388 2	N	-0-		6
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	107 1	1652 2	N	-0-		6
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	91 1	1407 2	N	-0-		6
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	46 1	714 2	N	-0-		6
*08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	103 1	1567 2	N	-0-	1 1	5

B.M.T.		WELL #: 5		RRCID -> 289628		COMPL. DATE 01/24/2018		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7358 - 7430			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 97		RRCID -> 289633		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7248 - 7454			
03	2077 X	1846	-0-	-231	-0-	77 1	1762 2	N	6	5 1	11
04	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	7 9	1572 2	N	5	5 1	11
05	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	82 1	1643 2	N	3	4 1	10
06	1800 N	1381	-0-	-419	-0-	6 9	1302 2	N	3	3 1	10
07	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	95 1	1456 2	N	5	6 1	9
*08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	3 9	1700 2	N	5	3 1	11
						76 1					
						88 1					
						6 9					
						109 1					
						6 9					

B.M.T.		WELL #: 127		RRCID -> 289705		COMPL. DATE 01/30/2018		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 7544			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B.M.T.		WELL #:		23	RRCID ->	289706	COMPL. DATE	08/31/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	4998 - 5388			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

B.M.T.		WELL #:		98	RRCID ->	289707	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7211 - 7606			
03	620	N	351	-0-	-269	-0-	15	1	335	2	N	1	1	1	8
							1	9							
04	600	N	355	-0-	-245	-0-	18	1	336	2	N	1	1	1	8
							1	9							
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	1	1	1	8
							1	9							
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	17	1	294	2	N	1			9
							1	9							
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	18	1	289	2	N	1	1	1	9
							1	9							
08	558	N	378	-0-	-180	-0-	23	1	354	2	N	1			10
							1	9							

B.M.T.		WELL #:		155	RRCID ->	289728	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	11255	PERF.	5258 - 5477			
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

B.M.T.		WELL #:		175	RRCID ->	289729	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10427	PERF.	7696 - 7712			
03	5053	X	3356	-0-	-1697	-0-	141	1	3203	2	N	11	11	1	8
							12	9							
04	4350	X	3095	-0-	-1255	-0-	153	1	2932	2	N	9	9	1	8
							10	9							
05	4185	X	3150	-0-	-1035	-0-	172	1	2971	2	N	6	7	1	7
							7	9							
06	3570	X	2949	-0-	-621	-0-	162	1	2780	2	N	6	7	1	6
							7	9							
07	3503	X	2947	-0-	-556	-0-	168	1	2769	2	N	9	11	1	4
							10	9							
08	3348	X	2764	-0-	-584	-0-	167	1	2588	2	N	8	6	1	6
							9	9							

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		58	RRCID ->	289781	COMPL. DATE	08/03/2017	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7969 - 8094			
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-		17	
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-		17	
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	N	-0-		17	
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-		17	
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-		17	
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	N	-0-		17	

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 158		RRCID -> 289782		COMPL. DATE 01/29/2018			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 195		RRCID -> 289922		COMPL. DATE 07/29/2017			TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710					
03	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	237	1	5395	2	N	5			12
04	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	254	1	4857	2	N	13	14	1	11
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	283	1	4871	2	N	4			15
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	214	1	3685	2	N	6	13	1	8
*07	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	264	1	4356	2	N	2			10
*08	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	250	1	3878	2	N	1			11

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #: 460054		RRCID -> 290543		COMPL. DATE 01/15/2021			TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7118 - 7128					
BRUNI MINERAL 'C'														
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	91	1	822	2	N	-0-			-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	92	1	951	2	N	-0-			-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	116	1	915	2	N	-0-			-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	133	1	1039	2	N	-0-			-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	104	1	1067	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	807	-0-	-216	-0-	78	1	729	2	N	-0-			-0-

BAFFIN BAY (FRIO)		WELL #: 04951 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061												
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		3		RRCID -> 196135		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959					
03	6727 X	5716	-0-	-1011	-0-	827	1	4829	3	Y	37	28	1	12
04	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	692	1	5514	3	Y	19	24	1	7
05	6262 X	6155	-0-	-107	-0-	855	1	5278	3	Y	16	19	1	4
*06	6060 X	5525	-0-	-535	-0-	740	1	4760	3	Y	21	15	1	10
07	6448 X	6103	-0-	-345	-0-	850	1	5205	3	Y	30	25	1	15
08	6448 X	5304	-0-	-1144	-0-	734	1	4540	3	Y	27	27	1	15

BAFFIN BAY (FRIO)		//CONT.//		04951 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID ->	204430	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	16929	PERF.14812	- 15316	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5642 X	4270	-0-	-1372	-0-	607 1	3607 3	41 9	Y	37	26 1		14
04	5460 X	4887	-0-	-573	-0-	15 4	4319 3	21 9	Y	19	26 1		7
05	5580 X	4760	-0-	-820	-0-	8 4	4082 3	20 9	Y	18	20 1		5
*06	5400 X	4156	-0-	-1244	-0-	654 1	3542 3	25 9	Y	23	17 1		11
07	5053 X	3584	-0-	-1469	-0-	4 4	3109 3	26 9	Y	24	26 1		9
08	5053 X	4093	-0-	-960	-0-	556 1	3505 3	32 9	Y	29	21 1		17

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		4	RRCID ->	286018	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	15112	PERF.13748	- 14032
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BALDERAS DEEP ERIN OIL CO.		CANTU GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	178630	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9997	- 10039
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

BALDWIN (2100)		PROLINE ENERGY RESOURCES INC		COUNTISS, SAM	WELL #:	3	RRCID ->	188707	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2040	- 2044
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BALDWIN (2400)		PROLINE ENERGY RESOURCES INC		GALLAGHER, J.W.	WELL #:	1	RRCID ->	116465	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 1817	- 1832
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BALDWIN (2400)		//CONT.// 05210 207		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327							
BALDWIN, J. C.		WELL #: 34		RRCID -> 180075		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALDWIN		WELL #: 24		RRCID -> 181275		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COUNTISS, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 182643		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COUNTISS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 183440		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COUNTISS, SAM		WELL #: 7		RRCID -> 189658		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CODY		WELL #: 7		RRCID -> 205921		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALDWIN (2500)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
COUNTISS, SAM												
05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
681327												
WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

BALDWIN (2830 LAGARTO)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
BALDWIN, J. C.												
05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
681327												
WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COUNTISS, SAM												
WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BALDWIN (2900)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
GALLAGHER, J.W."B"												
05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
681327												
WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COUNTISS, SAM												
WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
COUNTISS, SAM												
05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
681327												
WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

BALDWIN (3150 LAGARTO)		05210 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 11		RRCID -> 186798		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3172 - 3176	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7000)		05210 529		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 30		RRCID -> 126439		COMPL. DATE 05/31/1989		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 6910 - 6913	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 3		RRCID -> 201653		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 7414 - 7420	
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	95	1	33	9	Y	30	38	1
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	30	1	17	9	Y	15		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		16

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 2		RRCID -> 280703		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 7450 - 7453			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1F		RRCID -> 277550		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8567 - 8574	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131

BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
ANDERSON OIL LTD.		022499		WELL #: 7		RRCID -> 193454		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9068 - 9072	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
ANDERSON OIL LTD.		022499													
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32

COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 254182		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALDWIN (9300)		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
ANDERSON OIL LTD.		022499													
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 195573		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 187848		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 195033		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID ->	204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9390 - 9456
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4)				05276 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC				000894								
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	200318	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	4005 - 4284
		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC				000894								
CLARK-SAIN		WELL #:		8	RRCID ->	197374	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	16333	PERF.	13119 - 13652
03	1302 N	1092	-0-	-210	-0-	62 1	991 3	Y	35	6 8		41
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	39 9	60 1	979 3	Y	26	57 1	10
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	29 9	62 1	988 3	Y	37	9 8	38
06	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	41 9	60 1	944 3	Y	28	62 1	4 8 -0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	31 9	62 1	836 3	Y	22		22
*08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	24 9	124 1	1090 3	Y	38	45 1	7 8 8
						42 9						

CLARK-SAIN				WELL #:	9	RRCID ->	199531	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13084 - 13614
03	2852 X	2345	-0-	-507	-0-	124 1	2197 3	Y	22	3 8		49	
04	2340 N	2031	-0-	-309	-0-	24 9	120 1	1904 3	Y	6	14 1	41	
05	2511 N	1982	-0-	-529	-0-	7 9	124 1	1840 3	Y	16	4 8	53	
06	2280 N	2104	-0-	-176	-0-	18 9	120 1	1978 3	Y	5	8 1	2 8 48	
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	6 9	62 1	909 3	Y	3		51	
*08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	3 9	124 1	2159 3	Y	10	13 1	3 8 45	
						11 9							

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
BALL		WELL #:		5	RRCID -> 204922		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	124 1	1469 3	Y	29	4 8	61	
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	120 1	1673 3	Y	27		88	
05	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	124 1	1537 3	Y	27	111 1 3 8	1	
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	120 1	1561 3	Y	25	3 8	23	
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	124 1	1198 3	Y	17		40	
08	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	124 1	1468 3	Y	27	4 8	63	

BALL		WELL #:		1	RRCID -> 206775		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564		
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31 1	311 3	Y	-0-		2	
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30 1	319 3	Y	-0-		2	
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31 1	356 3	Y	-0-		2	
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30 1	327 3	Y	-0-		2	
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31 1	316 3	Y	-0-		2	
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31 1	344 3	Y	-0-		2	

BALL		WELL #:		2	RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214		
03	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	124 1	1208 3	Y	8	2 8	27	
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	120 1	1302 3	Y	-0-		27	
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	124 1	1166 3	Y	1	1 8	27	
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	120 1	1146 3	Y	1	1 8	27	
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	124 1	1373 3	Y	-0-		27	
*08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	124 1	1259 3	Y	2	2 8	27	

BALL		WELL #:		6	RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261		
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	62 1	730 3	Y	4	1 8	13	
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	60 1	630 3	Y	-0-		13	
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	62 1	833 3	Y	1	1 8	13	
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	60 1	798 3	Y	6	1 8	18	
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	62 1	752 3	Y	4		22	
*08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	62 1	916 3	Y	4	1 0	25	

CLARK-SAIN		WELL #:		10	RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY	
ABACO OPERATING, LLC			//CONT.//		000894								
CLARK-SAIN			WELL #:		12	RRCID -> 213126			COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		2923 N	2331	-0-	-592	-0-	124 1	2173 3	Y	31	8 8		93
							34 9						
04		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	120 1	2143 3	Y	12			105
							13 9						
05		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	124 1	2176 3	Y	34	11 8		128
							37 9						
06		2250 N	2123	-0-	-127	-0-	120 1	1978 3	Y	23	6 8		145
							25 9						
07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	124 1	1492 3	Y	13			158
							14 9						
*08		3100 N	3331	-0-	231	231	124 1	3196 3	Y	10	8 8		160
							11 9						

FRENCH-STATE			WELL #:		1	RRCID -> 214079			COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177	

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	4 8		85
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	79 1		25
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	31 1	184 3	Y	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	3 8		30
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	31 1	321 3	Y	3			33
							3 9						
*08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	31 1	441 3	Y	11	5 8		39
							12 9						

KING RANCH-STATE #136			WELL #:		1	RRCID -> 215897			COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183	

03	14B2	EXT	6808	-0-	6808	42364	124 1	6560 3	Y	113	16 8		105
							124 9						
04		48290 X	5926	-0-	-42364	-0-	120 1	5749 3	Y	52	145 1		12
							57 9						
05		9393 X	5286	-0-	-4107	-0-	124 1	5085 3	Y	70	20 8		62
							77 9						
06		9090 X	4928	-0-	-4162	-0-	120 1	4746 3	Y	56	10 8		108
							62 9						
07		9393 X	4952	-0-	-4441	-0-	124 1	4772 3	Y	51			159
							56 9						
08		6820 X	4485	-0-	-2335	-0-	124 1	4291 3	Y	64	135 1	18 8	70
							70 9						

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU			WELL #:		1	RRCID -> 219640			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556	

03		1984 N	1856	-0-	-128	-0-	124 1	1722 3	N	9	9 8		-0-
							10 9						
04		1920 N	1528	-0-	-392	-0-	120 1	1408 3	N	-0-			-0-
05		1984 N	1584	-0-	-400	-0-	124 1	1456 3	N	4	4 8		-0-
							4 9						
06		1800 N	1683	-0-	-117	-0-	120 1	1560 3	N	3	3 8		-0-
							3 9						
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	124 1	1353 3	N	-0-			-0-
08		1581 N	1276	-0-	-305	-0-	124 1	1145 3	N	6	6 8		-0-
							7 9						

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
BALL		WELL #:		7	RRCID ->	220447	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	10586 - 15142	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	3	N	-0-		77
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	30	1	87	3	N	-0-		77
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	31	1	10	3	N	-0-		77
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	30	1	24	3	N	-0-		77
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		77
*08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	124	1	2066	3	N	27	10 8	94
						30	9						

BALL		WELL #:		8	RRCID ->	223312	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF.	12886 - 16455	
03	961 N	722	-0-	-239	-0-	62	1	645	3	Y	14	3 8	66
						15	9						
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	60	1	660	3	Y	13		79
						14	9						
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	749	3	Y	1	72 1 1 8	7
						1	9						
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	60	1	663	3	Y	9	2 8	14
						10	9						
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	62	1	709	3	Y	9		23
						10	9						
*08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	62	1	751	3	Y	12	3 8	32
						13	9						

CLARK-SAIN		WELL #:		17	RRCID ->	223415	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12002 - 14458	
03	310 N	225	-0-	-85	-0-	31	1	194	3	Y	-0-		52
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	30	1	244	3	Y	-0-		52
05	279 N	152	-0-	-127	-0-	31	1	121	3	Y	-0-		52
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		52

CLARK-SAIN		WELL #:		18	RRCID ->	225145	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14920	PERF.	12184 - 14050	
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	124	1	1125	3	Y	26	6 8	44
						29	9						
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	120	1	1106	3	Y	7	26 1	25
						8	9						
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	124	1	1245	3	Y	17	7 8	35
						19	9						
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	120	1	1064	3	Y	17	33 1 4 8	15
						19	9						
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	124	1	1098	3	Y	14		29
						15	9						
*08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	124	1	1158	3	Y	17	28 1 7 8	11
						19	9						

CLARK-SAIN		WELL #:		19	RRCID ->	225821	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11979 - 13162	
03	2170 N	1678	-0-	-492	-0-	124	1	1528	3	Y	24	4 8	28
						26	9						
04	1830 N	1645	-0-	-185	-0-	120	1	1511	3	Y	13	28 1	13
						14	9						
05	1798 N	1635	-0-	-163	-0-	124	1	1487	3	Y	22	6 8	29
						24	9						
06	1620 N	1474	-0-	-146	-0-	120	1	1344	3	Y	9	18 1 2 8	18
						10	9						
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	124	1	1360	3	Y	10		28
						11	9						
08	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	124	1	1422	3	Y	23	34 1 4 8	13
						25	9						

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC			//CONT.//		000894											
KING RANCH-STATE # 136			WELL #:		2	RRCID -> 227538				COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

03		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	124	1	1985	3	Y	24	11 8	112		
							26	9								
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	120	1	1446	3	Y	14	38 1	88		
							15	9								
05		2077 N	1555	-0-	-522	-0-	124	1	1407	3	Y	22	15 8	95		
							24	9								
06		2010 N	1429	-0-	-581	-0-	120	1	1292	3	Y	15	8 8	102		
							17	9								
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	124	1	1256	3	Y	11		113		
							12	9								
08		1550 N	1448	-0-	-102	-0-	124	1	1294	3	Y	27	42 1 13 8	85		
							30	9								

CLARK-SAIN					WELL #:		20	RRCID -> 232200				COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547	

03		1953 N	1506	-0-	-447	-0-	124	1	1360	3	Y	20	5 8	21		
							22	9								
04		1620 N	1229	-0-	-391	-0-	120	1	1086	3	Y	21	35 1	7		
							23	9								
05		1953 N	1597	-0-	-356	-0-	124	1	1430	3	Y	39	9 8	37		
							43	9								
06		1470 N	1211	-0-	-259	-0-	120	1	1069	3	Y	20	43 1 3 8	11		
							22	9								
07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	124	1	1200	3	Y	22		33		
							24	9								
08		1612 N	1238	-0-	-374	-0-	124	1	1089	3	Y	23	32 1 5 8	19		
							25	9								

FRENCH-STATE					WELL #:		2	RRCID -> 232498				COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182	

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

FRENCH-STATE					WELL #:		3	RRCID -> 234908				COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085	

03		DLQ G-10	900	-0-	900	5247	62	1	836	3	Y	2	2 8	12		
							2	9								
04		3000 N	837	-0-	-2163	3084	60	1	777	3	Y	-0-		12		
05		3100 N	885	-0-	-2215	869	62	1	821	3	Y	2		14		
							2	9								
06		1706 N	837	-0-	-869	-0-	60	1	777	3	Y	-0-		14		
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	770	3	Y	-0-		14		
*08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	62	1	818	3	Y	1	1 8	14		
							1	9								

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC			//CONT.// 000894											
FRENCH-STATE			WELL #: 4		RRCID -> 241979			COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	4185 X	1723	-0-	-2462	-0-	124 31	1 9	1568	3	Y	28	13	8	107
04	1110 X	1085	-0-	-25	-0-	60 25	1 9	1000	3	Y	23	99	2	31
05	1147 X	409	-0-	-738	-0-	31 7	1 9	371	3	Y	6	1	8	36
06	1110 X	1058	-0-	-52	-0-	60 20	1 9	978	3	Y	18	4	8	50
07	1147 X	129	-0-	-1018	-0-	31 6	1 9	92	2	Y	5			55
*08	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	124 37	1 9	1023	3	Y	34	8	8	81

CLARK-SAIN				WELL #: 21		RRCID -> 242556			COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521		

03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	62 19	1 9	643	3	Y	17	3	8	17
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	751	3	Y	9	19	1	7
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	62 6	1 9	656	3	Y	18	6	8	19
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	60 20	1 9	571	3	Y	9	18	1	8
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	62 11	1 9	612	3	Y	10			18
*08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	62 20	1 9	585	3	Y	18	26	1	7

SANTA FE 135				WELL #: 1		RRCID -> 243892			COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967		

03	3503 X	3259	-0-	-244	-0-	124 47	1 9	3088	3	N	43	45	1	77
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	120 31	1 9	2853	3	N	28			105
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	124 42	1 9	3013	3	N	38	57	1	67
06	3150 X	3080	-0-	-70	-0-	120 33	1 9	2927	3	N	30	10	8	87
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	124 22	1 9	3146	3	N	20	65	1	42
08	3255 X	3070	-0-	-185	-0-	124 41	1 9	2905	3	N	37	16	8	63

SANTA FE JULIAN PASTURE				WELL #: 1		RRCID -> 247404			COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952		

03	2108 N	1809	-0-	-299	-0-	124 33	1 9	1652	3	Y	30	67	1	10
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	120 15	1 9	2298	3	Y	14			24
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	124 29	1 9	2162	3	Y	26	40	1	-0-
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	120 33	1 9	2070	3	Y	30	6	8	24
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	124 11	1 9	2077	3	Y	10	30	1	4
08	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	124 37	1 9	1894	3	Y	34	11	8	27

OIL AND GAS DIVISION

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		2	RRCID ->	250360	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11894 - 11952	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2852 X	2780	-0-	-72	-0-	124	1	2646	3	Y	9	15 1	4 8 12
04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	120	1	2860	3	Y	5		17
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	124	1	2967	3	Y	11	16 1	5 8 7
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	120	1	2859	3	Y	3	3 8	7
07	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	124	1	2874	3	Y	1	6 1	2
*08	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	124	1	2788	3	Y	16	5 8	13

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		3	RRCID ->	253911	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11859 - 11914	
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	124	1	1557	3	Y	7	7 8	15
04	1590 N	1523	-0-	-67	-0-	120	1	1402	3	Y	1		16
05	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	124	1	1221	3	Y	7	7 8	16
06	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	120	1	1457	3	Y	7	6 8	17
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	62	1	653	3	Y	-0-		17
*08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	124	1	1931	3	Y	15	11 8	21

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		4	RRCID ->	256036	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11927 - 11992	
03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	124	1	2485	3	Y	23	58 1	4 8 22
04	1920 N	1624	-0-	-296	-0-	120	1	1471	3	Y	30		52
05	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	124	1	1603	3	Y	28	63 1	4 8 13
06	1950 N	1846	-0-	-104	-0-	120	1	1670	3	Y	51	3 8	61
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	124	1	1469	3	Y	21	78 1	4
*08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	124	1	1704	3	Y	51	5 8	50

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		101	RRCID ->	247535	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11877 - 11927	
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	177	1	1049	2	Y	-0-		-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	165	1	934	2	Y	-0-		-0-
*05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	215	1	978	2	Y	-0-		-0-
*06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	179	1	987	2	Y	-0-		-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	192	1	914	2	Y	-0-		-0-
*08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	227	1	1013	2	Y	-0-		-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736													
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3193 X	2809	-0-	-384	-0-	396 1	2349 2	Y	58	117 1		215
							64 9						
04		2970 X	2661	-0-	-309	-0-	392 1	2226 2	Y	39			254
							43 9						
*05		3069 X	2788	-0-	-281	-0-	493 1	2243 2	Y	47	114 1		187
							52 9						
*06		2790 X	2571	-0-	-219	-0-	386 1	2133 2	Y	47			234
							52 9						
07		2883 X	2719	-0-	-164	-0-	465 1	2214 2	Y	36	119 1		151
							40 9						
08		2790 X	2681	-0-	-109	-0-	483 1	2156 2	Y	38			189
							42 9						

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017													
03		2294 N	2091	-0-	-203	-0-	296 1	1759 2	Y	33	67 1		123
							36 9						
04		2130 N	1924	-0-	-206	-0-	284 1	1615 2	Y	23			146
							25 9						
*05		2170 N	2118	-0-	-52	-0-	377 1	1712 2	Y	26	65 1		107
							29 9						
*06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	312 1	1724 2	Y	27			134
							30 9						
07		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	428 1	2039 2	Y	21	68 1		87
							23 9						
08		2108 N	2070	-0-	-38	-0-	375 1	1671 2	Y	22			109
							24 9						

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425													
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRERA (LOBO)																
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC																
05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
029652																
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1593	2	14	9	N	13	13	1		57
04		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-				57
05		1519 N	982	-0-	-537	-0-	972	2	10	9	N	9	9	1		57
06		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-				57
*07		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-				57
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				57

M.M.A. CATTLE CO.																
WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673																
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-				-0-
05		279 N	241	-0-	-38	-0-	239	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
*07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				-0-

M. M. A. CATTLE CO.																
WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644																
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC																
M.M.A. CATTLE CO.																
029656																
WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENCINA RESOURCES, LLC																
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1																
251741																
WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140																
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	N	2				51
							2	9								
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	N	-0-				51
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	32	1	212	2	N	-0-				51
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	N	-0-				51
*07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	39	1	233	2	N	-0-				51
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1																
WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856																
03		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	100	1	2303	2	N	4				71
							4	9								
04		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	141	1	2079	2	N	-0-				71
05		2046 X	1723	-0-	-323	-0-	220	1	1479	2	N	22				93
							24	9								
06		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	185	1	1571	2	N	-0-				93
07		2852 X	2113	-0-	-739	-0-	303	1	1810	2	N	-0-	89	1		4
08		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT				4

BARRERA (LOBO)		//CONT.//		05813 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284909	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8815 - 8835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9794 2	128 9	N	116	192 1		18
04		11460 X	8857	-0-	-2603	-0-	8751 2	106 9	N	96			114
05		11842 X	7161	-0-	-4681	-0-	7083 2	78 9	N	71			185
06		11460 X	7464	-0-	-3996	-0-	7359 2	105 9	N	95	181 1		99
07		9920 X	6761	-0-	-3159	-0-	6705 2	56 9	N	51			150
08		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-			N	-0-			150

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652									
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	154126	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	7625 - 8146	
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	299 2	2 9	N	2	2 1		-0-
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
05		279 N	208	-0-	-71	-0-	206 2	2 9	N	2	2 1		-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
*07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8200 - 8542	
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	N	1	1 1		106
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			106
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	59 2	1 9	N	1	1 1		106
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			106
*07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			106
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	172437	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8298 - 8326	
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	808 2	8 9	N	7	7 1		30
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			30
05		775 N	529	-0-	-246	-0-	523 2	6 9	N	5	5 1		30
06		780 N	17	-0-	-763	-0-	17 2		N	-0-			30
*07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			30
08		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			30

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT													
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146885	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8206 - 8250	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.													
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	247329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8132 - 8162	
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	12 1	295 2	N	-0-			9
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	27 1	380 2	N	-0-			9
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	59 1	402 2	N	-0-			9
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	27 1	231 2	N	-0-			9
*07		816 N	816	-0-	-0-	-0-	118 1	698 2	N	-0-			9
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

 BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
 RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	293	1	6760	2	N	25				162
04	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	390	1	5735	2	N	-0-				162
05	3751 X	3237	-0-	-514	-0-	417	1	2809	2	N	10				172
06	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	569	1	4808	2	N	3				175
07	3751 X	2327	-0-	-1424	-0-	334	1	1993	2	N	-0-	95	1		80
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT				80

 LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				58
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				58
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				58
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

 BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

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

 BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	242	1	1684	3	Y	21	12	1		11
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	233	1	1597	3	Y	57	57	1		11
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	248	1	1797	3	Y	27	20	1		18
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	231	1	1680	3	Y	28	33	1		13
07	1953 N	1949	-0-	-4	-0-	236	1	1677	3	Y	33	34	1		12
08	2077 N	2071	-0-	-6	-0-	240	1	1798	3	Y	30	33	1		9

 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

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

BASHARA-HEREFORD		05993 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	214167	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8100 - 8110
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	372 N	235	-0-	-137	-0-	10	1	225	2	N	-0-
04	180 N	39	-0-	-141	-0-	2	1	37	2	N	-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	N	-0-
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	9	1	199	2	N	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		47	RRCID ->	246610	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7785 - 7795
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	43	1	1221	2	N	-0-	
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	78	1	1540	2	N	-0-	
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	56	1	1445	2	N	-0-	
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	49	1	1423	2	N	-0-	
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	44	1	1323	2	N	-0-	
*08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	42	1	1211	2	N	-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		18	RRCID ->	119349	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7796 - 7980
03	992 N	888	-0-	-104	-0-	131	1	754	2	N	3	4	1	3
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	181	1	801	2	N	2	2	1	3
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	210	1	1022	2	N	2	3	1	2
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	170	1	847	2	N	4	5	1	1
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	187	1	931	2	N	3	3	1	1
*08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	188	1	963	2	N	4	3	1	2

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)		05993 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933												
HACHAR		WELL #:	1H	RRCID ->	268923	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8150 - 12502			
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1785	2	25	9	N	23			44
04	1770 N	1737	-0-	-33	-0-	1727	2	10	9	N	9			53
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1750	2	14	9	N	13			66
06	1740 N	1730	-0-	-10	-0-	1713	2	17	9	N	15			81
07	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	1764	2	18	9	N	16			97
08	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	1592	2	15	9	N	14			111

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		23 T	RRCID ->	128165	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8243 - 8250
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900)										05993 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC										076766							
AKIN-MCKENDRICK										WELL #: 3		RRCID -> 131800		COMPL. DATE 08/19/1989		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900)										05993 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
MERIT ENERGY COMPANY										561136							
HEREFORD, L.M.										WELL #: 29		RRCID -> 125962		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432	
03	3369	R	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	3369	2		N	-0-					9
04	3330		3329	-0-	-1	-0-	-0-	3329	2		N	-0-					9
05	3441		3329	-0-	-112	-0-	-0-	3329	2		N	-0-					9
06	3330		3092	-0-	-238	-0-	-0-	3092	2		N	-0-					9
07	3441		3092	-0-	-349	-0-	-0-	3092	2		N	-0-					9
08	3441		3190	-0-	-251	-0-	-0-	3190	2		N	-0-					9

BASHARA-HEREFORD (7300)										05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313							
MCKENDRICK, W.H.										WELL #: 11		RRCID -> 130007		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476	
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	2835	3	N	-0-				11
04	2880	X	2704	-0-	-176	-0-	-0-	181	1	2523	3	N	-0-				11
05	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	-0-	189	1	2743	2	N	-0-				11
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2892	2	N	-0-				11
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	2849	2	N	-0-				11
*08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	2937	3	N	-0-				11

BLOCK, ANNA										WELL #: 3		RRCID -> 130731		COMPL. DATE 04/17/1989		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467	
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	-0-	439	1	5085	3	N	22				41
								24	9								
04	5070	X	4602	-0-	-468	-0-	-0-	284	1	4278	3	N	36				77
								40	9								
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	5702	2	N	1				78
								1	9								
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	4953	2	N	-0-				78
07	5239	X	4835	-0-	-404	-0-	-0-	399	1	4435	2	N	1	59	1		20
								1	9								
08	5239	X	5119	-0-	-120	-0-	-0-	341	1	4774	3	N	4				24
								4	9								

MCKENDRICK, W.H.										WELL #: 12		RRCID -> 131667		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308	
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1713	3	N	-0-				61
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1494	3	N	-0-				61
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1501	2	N	-0-				61
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1728	2	N	-0-				61
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1603	2	N	-0-				61
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1752	3	N	-0-				61

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARTINEZ, D.		WELL #: 7		RRCID -> 138643		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2022 - WELL PLUGGED 8/26/2022																

MARTINEZ, D.		WELL #: 8		RRCID -> 139656		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156								
03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					19
04	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					19
05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					19
06	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					19
07	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4453	2	2	9	N	-2					21
*08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					21

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT		WELL #: 2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251								
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4190	3	10	9	N	9					76
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3724	3	7	9	N	6					82
*05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3511	3	6	9	N	5					87
*06	2730 X	1106	-0-	-1624	-0-	1106	3			N	-0-					87
*07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					87
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-	66	1			21

MARTINEZ, D.		WELL #: 10		RRCID -> 139918		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 9		RRCID -> 140559		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010										TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7626 - 7890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7916 - 8037				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993										TOTAL DEPTH	8615	PERF. 7446 - 7522				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7492 - 7567				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995										TOTAL DEPTH	7554	PERF. 6714 - 7102				
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	3	N	1					86
						1	9									
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	3	N	-0-					86
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1143	2	N	-0-	72	1			14
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	N	-0-					14
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	54	1	1222	2	N	-0-					14
*08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	41	1	1060	3	N	-0-					14

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995										TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6664 - 7088				
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	3	N	-0-					84
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					84
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-					84
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	16	1	403	2	N	-0-					84
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	28	1	402	2	N	-0-					84
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	3	N	-0-					84

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB		
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	1953 N	1899	-0-	-54	-0-	114 1	1785 3	N	-0-			-0-		
04	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	78 1	1511 3	N	-0-			-0-		
05	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	78 1	1533 2	N	-0-			-0-		
06	1830 N	1426	-0-	-404	-0-	66 1	1360 2	N	-0-			-0-		
07	1643 N	1234	-0-	-409	-0-	52 1	1182 2	N	-0-			-0-		
08	1612 N	1301	-0-	-311	-0-	48 1	1253 3	N	-0-			-0-		

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70 1		41		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41		

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612														
03	248 N	84	-0-	-164	-0-	4 1	80 3	N	-0-			34		
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	10 1	201 3	N	-0-			34		
05	372 N	93	-0-	-279	-0-	5 1	88 2	N	-0-			34		
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5 1	139 2	N	-0-			34		
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25 1	354 2	N	-0-			34		
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26 1	381 3	N	-0-			34		

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058														
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-		
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	175 2	N	-0-			-0-		
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19 1	269 3	N	-0-			-0-		

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012														
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40 1	626 3	N	-0-			5		
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29 1	546 3	N	-0-			5		
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	33 1	651 2	N	-0-			5		
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29 1	606 2	N	-0-			5		
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	34 1	765 2	N	-0-			5		
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	34 1	886 3	N	-0-			5		

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419														
03	837 N	701	-0-	-136	-0-	39 1	662 3	N	-0-			66		
04	720 N	399	-0-	-321	-0-	19 1	380 3	N	-0-			66		
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	36 1	708 2	N	-0-			66		
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	29 1	742 2	N	-0-			66		
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	44 1	640 2	N	-0-			66		
08	744 N	716	-0-	-28	-0-	46 1	670 3	N	-0-			66		

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660								
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	14	1	234	3	N	-0-					32
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					32
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-					32
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	N	-0-					32
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	N	-0-					32
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-					32

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484								
03	498 X	498	-0-	-0-	-0-	18	1	478	3	Y	2					5
04	600 X	600	-0-	-0-	-0-	24	1	575	3	Y	1	2	1			4
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	29	1	677	2	Y	2					6
06	480 X	455	-0-	-25	-0-	18	1	436	2	Y	1	3	1			4
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	27	1	717	2	Y	1					5
*08	762 X	762	-0-	-0-	-0-	30	1	730	3	Y	2					7

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638								
03	10943 X	8025	-0-	-2918	-0-	305	1	7700	3	Y	18					64
04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	258	1	6183	3	Y	15	41	1			38
05	10943 X	5314	-0-	-5629	-0-	219	1	5082	2	Y	12					50
06	10320 X	4216	-0-	-6104	-0-	167	1	4040	2	Y	8	34	1			24
07	9331 X	3984	-0-	-5347	-0-	149	1	3827	2	Y	7					31
08	8029 X	3171	-0-	-4858	-0-	122	1	3041	3	Y	7					38

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	50 1	1266 3	Y	3		11
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	49 1	1182 3	Y	3	5 1	9
05	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	50 1	1173 2	Y	3		12
06	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	48 1	1178 2	Y	2	6 1	8
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	68 1	1750 2	Y	3		11
*08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	65 1	1610 3	Y	4		15

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 18		RRCID -> 165681		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692		
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	83 1	2101 3	Y	5		18
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	87 1	2093 3	Y	5	9 1	14
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	86 1	1994 2	Y	5		19
06	2130 N	1920	-0-	-210	-0-	76 1	1841 2	Y	3	10 1	12
07	2263 N	1719	-0-	-544	-0-	64 1	1652 2	Y	3		15
08	2077 N	1701	-0-	-376	-0-	66 1	1631 3	Y	4		19

CLARK, N. H.		WELL #: 13		RRCID -> 165697		COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260		
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	90 1	1538 3	N	-0-		56
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	74 1	1500 3	N	-0-		56
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	75 1	1462 2	N	-0-		56
06	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	48 1	1204 2	N	-0-		56
07	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	81 1	1184 2	N	-0-		56
08	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	79 1	1158 3	N	-0-		56

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 19		RRCID -> 165974		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356		
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	23 1	579 3	Y	1		5
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	26 1	614 3	Y	2	3 1	4
05	682 N	584	-0-	-98	-0-	24 1	559 2	Y	1		5
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	26 1	623 2	Y	1	3 1	3
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	26 1	673 2	Y	1		4
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	25 1	627 3	Y	2		6

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	71	1	1197	3	N	44			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	48	9			N	-0-			75
05	1364 N	302	-0-	-1062	-0-	13	1	283	2	N	5			80
06	1260 N	1100	-0-	-160	-0-	6	9			N	-0-			80
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	78	1	1116	2	N	-0-			80
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	3	N	-0-			80

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

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

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

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

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

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

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	41	1	1027	3	Y	2			12
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	40	1	971	3	Y	3	5	1	10
05	1054 N	970	-0-	-84	-0-	40	1	928	2	Y	2			12
06	1050 N	898	-0-	-152	-0-	36	1	860	2	Y	2	5	1	9
07	1054 N	981	-0-	-73	-0-	37	1	942	2	Y	2			11
08	961 N	863	-0-	-98	-0-	33	1	828	3	Y	2			13

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
WM. HUBBERD A2		WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	58	1 1725 3	N	-0-		8
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	65	1 1749 3	N	-0-		8
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	66	1 1794 2	N	-0-		8
06	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	62	1 1646 2	N	-0-		8
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	64	1 1744 2	N	-0-		8
08	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	65	1 1693 3	N	2		10
						2	9				

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390			
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	70	1 1192 3	N	-0-		64
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	58	1 1177 3	N	-0-		64
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	49	1 961 2	N	-0-		64
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	45	1 1128 2	N	-0-		64
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1 1091 2	N	-0-		64
*08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	69	1 1005 3	N	-0-		64

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461			
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	72	1 1818 3	Y	5		17
						6	9				
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	74	1 1764 3	Y	4	8 1	13
						4	9				
05	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	64	1 1483 2	Y	3		16
						3	9				
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	75	1 1819 2	Y	3	8 1	11
						3	9				
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	75	1 1941 2	Y	4		15
						4	9				
*08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	67	1 1667 3	Y	3		18
						3	9				

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 169465		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 27		RRCID -> 169871		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 13		RRCID -> 170537		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 24		RRCID -> 170619		COMPL. DATE 08/09/1998			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	136	1	3401	3	Y	8		28
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	135	1	3229	3	Y	8	15 1	21
05	3565 X	3213	-0-	-352	-0-	132	1	3073	2	Y	7		28
06	3450 X	3016	-0-	-434	-0-	119	1	2891	2	Y	5	16 1	17
07	3565 X	3351	-0-	-214	-0-	125	1	3218	2	Y	7		24
08	3534 X	3311	-0-	-223	-0-	128	1	3176	3	Y	6		30

S. D. MARTINEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 171660		COMPL. DATE 11/22/1998			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516				
03	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3			N	-0-		21
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-		21
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-		21
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-		21
07	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-		21
08	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-		21

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 28		RRCID -> 172069		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 15		RRCID -> 178993		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877				
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	91	1	1541	3	N	-0-		7
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	71	1	1444	3	N	-0-		7
*05	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	70	1	1359	3	N	12		19
						13	9						
*06	1590 N	1290	-0-	-300	-0-	49	1	1241	3	N	-0-		19
*07	1581 N	1423	-0-	-158	-0-	92	1	1331	3	N	-0-		19
08	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	90	1	1312	3	N	-0-		19

HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 179151		COMPL. DATE 09/11/2000			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	46	1	1150	3	Y	3		10
						3	9						
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	45	1	1080	3	Y	3	5 1	8
						3	9						
05	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	46	1	1067	2	Y	2		10
						2	9						
06	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	40	1	978	2	Y	2	5 1	7
						2	9						
07	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	40	1	1026	2	Y	2		9
						2	9						
08	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	40	1	997	3	Y	2		11
						2	9						

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	72	1	1811	3	Y	5		18
						6	9						
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	70	1	1665	3	Y	3	8 1	13
						3	9						
05	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	69	1	1597	2	Y	4		17
						4	9						
06	1830 N	1635	-0-	-195	-0-	65	1	1567	2	Y	3	8 1	12
						3	9						
07	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	66	1	1703	2	Y	3		15
						3	9						
*08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	67	1	1664	3	Y	4		19
						4	9						

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

03	2883 X	2697	-0-	-186	-0-	102	1	2587	3	Y	7		28
						8	9						
04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	82	1	1972	3	Y	4	12 1	20
						4	9						
05	2883 X	2778	-0-	-105	-0-	114	1	2657	2	Y	6		26
						7	9						
06	2790 X	2103	-0-	-687	-0-	83	1	2016	2	Y	4	12 1	18
						4	9						
07	2852 X	2645	-0-	-207	-0-	99	1	2540	2	Y	5		23
						6	9						
08	2790 X	2456	-0-	-334	-0-	95	1	2355	3	Y	5		28
						6	9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 44		RRCID -> 194388		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1147 N	960	-0-	-187	-0-	37 1	921 3	Y	2			9
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	2 9	40 1	Y	2	4	1	7
05	992 N	914	-0-	-78	-0-	2 9	38 1	Y	2			9
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	2 9	51 1	Y	2	4	1	7
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	2 9	50 1	Y	3			10
*08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	3 9	35 1	Y	1			11
						1 9						

ALEXANDER, CHARLES C		WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 51		RRCID -> 196929		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 54		RRCID -> 206612		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531				
03	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	179 1	4516 3	Y	8			38
04	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	9 9	197 1	Y	12	19	1	31
05	4867 X	4693	-0-	-174	-0-	13 9	193 1	Y	10			41
06	4710 X	4137	-0-	-573	-0-	11 9	164 1	Y	8	22	1	27
07	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	9 9	191 1	Y	8			35
08	4867 X	4687	-0-	-180	-0-	9 9	181 1	Y	11			46
						12 9						

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 55		RRCID -> 212653		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 56		RRCID -> 212876		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	28 1	703 3		Y	1			6
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	29 1	691 3		Y	2	3 1		5
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	26 1	616 2		Y	1			6
06	720 N	498	-0-	-222	-0-	20 1	477 2		Y	1	3 1		4
07	744 N	614	-0-	-130	-0-	23 1	590 2		Y	1			5
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	29 1	722 3		Y	2			7

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MARTINEZ, D.		WELL #: 5		RRCID -> 130327		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 1		RRCID -> 192413		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868					
03	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	76 1	1139 2		N	-0-			107
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	66 1	1253 2		N	-0-			107
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	58 1	1222 2		N	-0-			107
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	62 1	1270 2		N	-0-			107
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	58 1	1228 2		N	-0-			107
08	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	57 1	1093 2		N	-0-			107

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 135182		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772					
03	5797 X	5514	-0-	-283	-0-	188 1	5308 2		Y	16	14 1		20
04	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	258 1	5114 2		Y	12	20 1		12
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	203 1	5211 2		Y	17	19 1		10
06	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	173 1	5028 2		Y	11			21
07	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	179 1	5327 2		Y	25	24 1		22
*08	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	186 1	5330 2		Y	27	28 1		21

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 137356		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	395 1	3248 2	Y	-0-			-0-
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	446 1	3295 2	Y	-0-			-0-
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	416 1	2968 2	Y	-0-			-0-
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	387 1	3247 2	Y	1			1
						1 9						
07	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	359 1	3555 2	Y	23			24
						25 9						
*08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	455 1	3157 2	Y	-0-			24

ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 141116		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 141443		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966				
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	132 1	3730 2	Y	17	14	1	19
						19 9						
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	179 1	3535 2	Y	13	20	1	12
						14 9						
05	3689 X	3409	-0-	-280	-0-	127 1	3263 2	Y	17	19	1	10
						19 9						
06	3750 X	3540	-0-	-210	-0-	117 1	3412 2	Y	10			20
						11 9						
07	3875 X	3482	-0-	-393	-0-	112 1	3342 2	Y	25	24	1	21
						28 9						
08	3875 X	3666	-0-	-209	-0-	122 1	3514 2	Y	27	28	1	20
						30 9						

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 141843		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	13	-0-	13	13	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	16	3 2		Y	-0-			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509				
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	13 1	110 2	Y	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15 1	113 2	Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16 1	111 2	Y	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	113 2	Y	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 2	Y	-0-			-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	114 2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306				
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	20 1	565 2	Y	-0-			-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	28 1	555 2	Y	-0-			-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	22 1	577 2	Y	-0-			-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	19 1	566 2	Y	-0-			-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	20 1	590 2	Y	-0-			-0-
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	20 1	577 2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4929 X	4464	-0-	-465	-0-	182	1	4282	2	Y	-0-			20
04	4770 X	4281	-0-	-489	-0-	182	1	4098	2	Y	1			21
							1							
05	4929 X	4613	-0-	-316	-0-	197	1	4416	2	Y	-0-			21
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	186	1	4332	2	Y	-0-			21
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	181	1	4363	2	Y	-0-			21
*08	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	206	1	4426	2	Y	-0-			21

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307														
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	2	Y	-0-			-0-
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	87	1	1948	2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1356	-0-	-380	-0-	58	1	1298	2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	132	-0-	-1548	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	151	-0-	-1585	-0-	6	1	145	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470														
03	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	48	1	1347	2	Y	-0-			-0-
04	1650 N	1119	-0-	-531	-0-	54	1	1065	2	Y	-0-			-0-
05	1581 N	1067	-0-	-514	-0-	40	1	1027	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	962	-0-	-388	-0-	32	1	930	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	888	-0-	-259	-0-	29	1	859	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	940	-0-	-114	-0-	32	1	908	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587														
03	186 N	78	-0-	-108	-0-	3	1	75	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288														
03	3379 X	2432	-0-	-947	-0-	263	1	2169	2	Y	-0-			73
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	438	1	3232	2	Y	24			97
							26							
05	3379 X	3012	-0-	-367	-0-	369	1	2631	2	Y	11			108
							12							
06	2640 X	2444	-0-	-196	-0-	260	1	2183	2	Y	1			109
							1							
07	3658 X	3311	-0-	-347	-0-	304	1	3007	2	Y	-0-			109
08	3658 X	3045	-0-	-613	-0-	384	1	2661	2	Y	-0-			109

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
M.L.E.I., BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 146979		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627					
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	66	1	864	2	Y	-0-		
04	900 N	808	-0-	-92	-0-	137	1	671	2	Y	-0-		
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	113	1	665	2	Y	-0-		
06	900 N	731	-0-	-169	-0-	95	1	636	2	Y	-0-		
07	837 N	656	-0-	-181	-0-	81	1	575	2	Y	-0-		
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	108	1	638	2	Y	-0-		

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147223		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816					
03	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	60	1	1401	2	Y	36		
04	1620 N	1416	-0-	-204	-0-	40	9	60	1	1355	2	Y	1
05	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	1	9	68	1	1520	2	Y	-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	67	1	1555	2	Y	-0-		
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	80	1	1939	2	Y	-0-		
*08	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	128	1	2745	2	Y	-0-		

VELA, J.M.		WELL #: 9		RRCID -> 149006		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158					
03	1984 N	1784	-0-	-200	-0-	73	1	1711	2	Y	-0-		
04	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	74	1	1667	2	Y	-0-		
05	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	78	1	1755	2	Y	-0-		
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	76	1	1760	2	Y	-0-		
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	82	1	1974	2	Y	-0-		
*08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	2	Y	-0-		

VELA, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 149168		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296					
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	11	1	265	2	Y	-0-		
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	Y	-0-		
05	341 N	203	-0-	-138	-0-	9	1	194	2	Y	-0-		
06	270 N	152	-0-	-118	-0-	6	1	146	2	Y	-0-		
07	279 N	151	-0-	-128	-0-	6	1	145	2	Y	-0-		
08	217 N	141	-0-	-76	-0-	6	1	135	2	Y	-0-		

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 151285		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456					
03	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	63	1	1787	2	Y	-0-		
04	1890 N	1641	-0-	-249	-0-	79	1	1562	2	Y	-0-		
05	1922 N	1515	-0-	-407	-0-	57	1	1458	2	Y	-0-		
06	1800 N	1489	-0-	-311	-0-	49	1	1440	2	Y	-0-		
07	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	50	1	1486	2	Y	-0-		
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	52	1	1494	2	Y	-0-		

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151881		COMPL. DATE 08/03/1994			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	27	1	372	2	Y	-0-	-0-
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	34	1	371	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	31	1	385	2	Y	-0-	-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	415	-0-	-19	-0-	22	1	393	2	Y	-0-	-0-
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	Y	10	10
						11	9					

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 152405		COMPL. DATE 10/29/1994			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242			
03	3751 X	3121	-0-	-630	-0-	106	1	2997	2	Y	16	14 1 23
						18	9					
04	3630 X	3584	-0-	-46	-0-	172	1	3398	2	Y	13	20 1 16
						14	9					
05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	142	1	3644	2	Y	17	19 1 14
						19	9					
06	3450 X	3317	-0-	-133	-0-	110	1	3204	2	Y	3	17
						3	9					
07	3689 X	3596	-0-	-93	-0-	117	1	3479	2	Y	-0-	17 1 -0-
08	3813 X	3789	-0-	-24	-0-	127	1	3662	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152809		COMPL. DATE 12/09/1994			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 153608		COMPL. DATE 02/10/1995			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734			
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	569	-0-	-1	-0-	27	1	542	2	Y	-0-	-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	18	1	523	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	18	1	536	2	Y	-0-	-0-
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	19	1	541	2	Y	-0-	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154321		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684			
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 38		RRCID -> 154452		COMPL. DATE 05/12/1995			TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154846		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3348 X	3158	-0-	-190	-0-	129 1	3029 2	N	-0-			-0-
04	3180 X	3101	-0-	-79	-0-	132 1	2969 2	N	-0-			-0-
05	3255 X	3242	-0-	-13	-0-	139 1	3103 2	N	-0-			-0-
06	3150 X	3142	-0-	-8	-0-	129 1	3013 2	N	-0-			-0-
07	3255 X	3236	-0-	-19	-0-	129 1	3107 2	N	-0-			-0-
08	3255 X	3218	-0-	-37	-0-	143 1	3075 2	N	-0-			-0-

VELA, J.M.		WELL #: 12		RRCID -> 154947		COMPL. DATE 06/26/1995		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346				
03	3317 X	3291	-0-	-26	-0-	134 1	3157 2	Y	-0-			-0-
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	139 1	3137 2	Y	-0-			-0-
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	149 1	3324 2	Y	-0-			-0-
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	137 1	3195 2	Y	-0-			-0-
07	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	135 1	3255 2	Y	1			1
*08	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	147 1	3164 2	Y	-0-			1

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 40 R		RRCID -> 155604		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500				
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9 1	249 2	Y	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 2	Y	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14 1	357 2	Y	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	8 1	246 2	Y	-0-			-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	17 1	501 2	Y	-0-			-0-
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	18 1	527 2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 156509		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417				
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	14 1	397 2	Y	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	27 1	532 2	Y	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	21 1	535 2	Y	-0-			-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	18 1	535 2	Y	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	20 1	592 2	Y	-0-			-0-
*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	20 1	584 2	Y	-0-			-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 157788		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536				
03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	136 1	3853 2	Y	16	15	1	25
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	186 1	3691 2	Y	13	19	1	19
05	4092 X	3882	-0-	-210	-0-	145 1	3718 2	Y	17	20	1	16
06	3960 X	3762	-0-	-198	-0-	124 1	3627 2	Y	10			26
07	4092 X	3104	-0-	-988	-0-	100 1	2978 2	Y	24	23	1	27
08	4030 X	2886	-0-	-1144	-0-	96 1	2760 2	Y	27	27	1	27

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157859		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160				
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	80 1	1882 2	Y	-0-			-0-
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	72 1	1621 2	Y	-0-			-0-
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	78 1	1753 2	Y	-0-			-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	64 1	1485 2	Y	-0-			-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	66 1	1583 2	Y	-0-			-0-
*08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	73 1	1572 2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, C.		WELL #: 9		RRCID -> 169458		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	24	1	696	2	N	-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	2	N	-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-
*08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	N	-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183938		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394			
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	74	1	2631	2	N	39
04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	125	1	3219	2	N	55
05	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	90	1	2332	2	N	30
06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	79	1	2427	2	N	30
07	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	72	1	2379	2	N	34
*08	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	92	1	2497	2	N	34

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 7		RRCID -> 190377		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939			
03	5115 X	3641	-0-	-1474	-0-	149	1	3492	2	N	3
04	4920 X	3159	-0-	-1761	-0-	134	1	3025	2	N	3
05	5084 X	3254	-0-	-1830	-0-	139	1	3113	2	N	5
06	4770 X	3012	-0-	-1758	-0-	124	1	2888	2	N	5
07	4619 X	2984	-0-	-1635	-0-	119	1	2865	2	N	5
08	3627 X	3057	-0-	-570	-0-	136	1	2921	2	N	5

MARTINEZ-VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 193846		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416			
03	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	91	1	2150	2	N	-0-
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	101	1	2273	2	N	-0-
05	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	90	1	2005	2	N	-0-
06	2160 N	2034	-0-	-126	-0-	83	1	1951	2	N	-0-
07	2263 N	2090	-0-	-173	-0-	83	1	2007	2	N	-0-
*08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	98	1	2107	2	N	-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU		WELL #: 4		RRCID -> 194973		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712			
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-
04	3480 X	3007	-0-	-473	-0-	128	1	2879	2	N	-0-
05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	182	1	4074	2	N	-0-
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	141	1	3278	2	N	-0-
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	126	1	3032	2	N	-0-
08	3596 X	3128	-0-	-468	-0-	139	1	2989	2	N	-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 196558		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870			
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	57	1	1327	2	Y	7
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	71	1	1605	2	Y	7
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	61	1	1359	2	Y	7
06	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	53	1	1235	2	Y	7
07	1736 N	1376	-0-	-360	-0-	55	1	1321	2	Y	7
*08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	68	1	1467	2	Y	7

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARTINEZ, E.T.		WELL #:		9	RRCID ->	197113	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8176 - 8200			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1581 N	1513	-0-	-68	-0-	62	1	1451	2	N	-0-			-0-
04		1530 N	1450	-0-	-80	-0-	62	1	1388	2	N	-0-			-0-
05		1550 N	1485	-0-	-65	-0-	63	1	1422	2	N	-0-			-0-
06		1470 N	1409	-0-	-61	-0-	58	1	1351	2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1461	-0-	-27	-0-	58	1	1403	2	N	-0-			-0-
08		1488 N	1447	-0-	-41	-0-	64	1	1383	2	N	-0-			-0-

VELA, J.M.		WELL #:		14	RRCID ->	201079	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8479 - 9073			
03		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	236	1	5531	2	Y	-0-			1
04		5520 X	5475	-0-	-45	-0-	233	1	5242	2	Y	-0-			1
05		6076 X	5632	-0-	-444	-0-	241	1	5391	2	Y	-0-			1
06		5880 X	5425	-0-	-455	-0-	223	1	5202	2	Y	-0-			1
07		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	314	1	7578	2	Y	2			3
							2	9							
*08		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	483	1	10380	2	Y	-0-			3

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		46	RRCID ->	212850	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7383 - 7575			
03		124 N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
04		150 N	70	-0-	-80	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
05		155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
*08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		45	RRCID ->	214166	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7962 - 7972			
03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	61	1	1731	2	N	-0-			-0-
04		1800 N	1684	-0-	-116	-0-	81	1	1603	2	N	-0-			-0-
05		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	63	1	1603	2	N	-0-			-0-
06		1740 N	1573	-0-	-167	-0-	52	1	1521	2	N	-0-			-0-
07		1736 N	1545	-0-	-191	-0-	50	1	1495	2	N	-0-			-0-
08		1674 N	1593	-0-	-81	-0-	54	1	1539	2	N	-0-			-0-

VELA, J. M.		WELL #:		16	RRCID ->	223210	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8081 - 8348			
03		8184 X	7502	-0-	-682	-0-	306	1	7196	2	N	-0-			22
04		7830 X	7631	-0-	-199	-0-	325	1	7306	2	N	-0-			22
05		8029 X	7700	-0-	-329	-0-	329	1	7371	2	N	-0-			22
06		7770 X	7524	-0-	-246	-0-	310	1	7214	2	N	-0-			22
07		8029 X	7621	-0-	-408	-0-	302	1	7291	2	N	25			47
							28	9							
08		7874 X	7727	-0-	-147	-0-	344	1	7383	2	N	-0-			47

VELA, J. M.		WELL #:		17	RRCID ->	240232	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8520 - 8917			
03		1705 N	1559	-0-	-146	-0-	64	1	1495	2	N	-0-			-0-
04		1800 N	1529	-0-	-271	-0-	65	1	1464	2	N	-0-			-0-
05		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	79	1	1759	2	N	-0-			-0-
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	66	1	1542	2	N	-0-			-0-
07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	72	1	1745	2	N	-0-			-0-
08		1829 N	1759	-0-	-70	-0-	78	1	1681	2	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 42		RRCID -> 247385		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 44		RRCID -> 248708		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134								
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	67 1	466 2	N	11						16
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	148 1	979 2	N	12	21	1				7
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	145 1	910 2	N	-0-						7
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	146 1	885 2	N	4						11
07	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	132 1	896 2	N	-0-						11
08	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	128 1	875 2	N	-0-						11

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 260746		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696								
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	63 1	818 2	Y	-0-						2
04	990	N	773	-0-	-217	-0-	131 1	642 2	Y	-0-						2
05	775	N	657	-0-	-118	-0-	95 1	562 2	Y	-0-						2
06	840	N	621	-0-	-219	-0-	81 1	540 2	Y	-0-						2
07	806	N	531	-0-	-275	-0-	65 1	466 2	Y	-0-						2
08	651	N	590	-0-	-61	-0-	86 1	504 2	Y	-0-						2

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 50		RRCID -> 260747		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512								
03	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	42 1	1183 2	Y	-0-						-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	68 1	1351 2	Y	-0-						-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	58 1	1484 2	Y	-0-						-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	42 1	1235 2	Y	-0-						-0-
07	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	44 1	1296 2	Y	-0-						-0-
08	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	43 1	1234 2	Y	-0-						-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 123254		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005								
HEREFORD, L.M. -B-		WELL #: 17														
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30 1	171 2	N	1	1	1				1
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	46 1	203 2	N	1	1	1				1
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	41 1	198 2	N	1	1	1				1
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	34 1	170 2	N	-0-	1	1				-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	37 1	185 2	N	1	1	1				-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	35 1	178 2	N	1	1	1				-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 18		RRCID -> 123380		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458								
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2712 2	11 9	N	10	14	1				9
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2483 2	9 9	N	8	8	1				9
05	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2315 2	3 9	N	3	7	1				5
06	2430	N	1389	-0-	-1041	-0-	1381 2	8 9	N	7	10	1				2
07	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2449 2	7 9	N	6	5	1				3
08	2325	N	1705	-0-	-620	-0-	1697 2	8 9	N	7	6	1				4

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD, L.M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	68 1	1	391 2	N	1	4 1	1
04	450 N	364	-0-	-86	-0-	1 9	1	296 2	N	1	1 1	1
05	558 N	435	-0-	-123	-0-	67 1	1	360 2	N	1	1 1	1
06	450 N	309	-0-	-141	-0-	1 9	1	257 2	N	-0-	1 1	-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	52 1	1	472 2	N	2	1 1	1
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	95 1	1	336 2	N	-0-	1 1	-0-
						2 9						
						66 1						

HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682			
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	621 2	3 9	N	3	4 1	2	2
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593 2	2 9	N	2	2 1	2	2
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629 2	1 9	N	1	2 1	1	1
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	575 2	3 9	N	3	3 1	1	1
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	590 2	2 9	N	2	2 1	1	1
08	589 N	574	-0-	-15	-0-	572 2	2 9	N	2	2 1	1	1

HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988			TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580			
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20 1	113 2	N	-0-	1 1	-0-	-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	22 1	97 2	N	-0-		-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	22 1	105 2	N	-0-		-0-	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	20 1	101 2	N	1	1 1	-0-	-0-
						1 9						
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	21 1	107 2	N	-0-		-0-	-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21 1	108 2	N	-0-		-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188			
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	681 2	3 9	N	3	4 1	2	2
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	672 2	2 9	N	2	2 1	2	2
05	713 N	666	-0-	-47	-0-	664 2	2 9	N	2	2 1	2	2
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	647 2	3 9	N	3	4 1	1	1
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	660 2	2 9	N	2	2 1	1	1
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	623 2	2 9	N	2	2 1	1	1

HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613			
03	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2803 2	11 9	N	10	14 1	9	9
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2648 2	10 9	N	9	8 1	10	10
05	2666 N	2616	-0-	-50	-0-	2612 2	4 9	N	4	8 1	6	6
06	2730 N	2409	-0-	-321	-0-	2396 2	13 9	N	12	14 1	4	4
07	2759 N	2403	-0-	-356	-0-	2396 2	7 9	N	6	7 1	3	3
08	2604 N	2387	-0-	-217	-0-	2377 2	10 9	N	9	7 1	5	5

HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375			
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	371 2	1 9	Y	1	2 1	1	1
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442 2	1 9	Y	1	1 1	1	1
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	388 2	1 9	Y	1	1 1	1	1
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362 2	2 9	Y	2	2 1	1	1
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		Y	-0-	1 1	-0-	-0-
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 2	2 9	Y	2	1 1	1	1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD -T-		WELL #:		25	RRCID ->	129191	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7656 - 7740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		9047 X	4691	-0-	-4356	-0-	690 1	3983 2	N	16	24 1		15
							18 9						
04		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	741 1	3279 2	N	15	13 1		17
							17 9						
05		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	699 1	3396 2	N	7	14 1		10
							8 9						
06		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	716 1	3575 2	N	21	24 1		7
							23 9						
07		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	679 1	3386 2	N	11	12 1		6
							12 9						
*08		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	727 1	3721 2	N	13	12 1		7
							14 9						

HEREFORD -T-		WELL #:		24	RRCID ->	129192	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7370 - 7825	
03		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-			-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	232 2	1 9	N	1			1
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	678 2	1 9	N	1	1 1		1
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1092 2	3 9	N	3	3 1		1
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-	1 1		-0-
*08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	709 2	2 9	N	2	1 1		1

HEREFORD -T-		WELL #:		32	RRCID ->	129652	COMPL. DATE	01/08/1989	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	6841 - 7591	
03		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1252 2	6 9	N	5	7 1		4
04		1230 N	1163	-0-	-67	-0-	1159 2	4 9	N	4	4 1		4
05		1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1161 2	3 9	N	3	4 1		3
06		1230 N	1055	-0-	-175	-0-	1049 2	6 9	N	5	6 1		2
07		1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1151 2	3 9	N	3	3 1		2
*08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1177 2	3 9	N	3	3 1		2

HEREFORD -T-		WELL #:		26	RRCID ->	130142	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7286 - 7326	
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	136 1	784 2	N	3	4 1		3
							3 9						
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	138 1	611 2	N	3	3 1		3
							3 9						
05		899 N	898	-0-	-1	-0-	153 1	744 2	N	1	2 1		2
							1 9						
06		900 N	880	-0-	-20	-0-	146 1	730 2	N	4	5 1		1
							4 9						
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	155 1	771 2	N	3	3 1		1
							3 9						
*08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	153 1	784 2	N	4	3 1		2
							4 9						

HEREFORD -T-		WELL #:		27	RRCID ->	130315	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	6945 - 7141	
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	1 1		-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	N	1			1
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	1 1		-0-
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	78 2	1 9	N	1	1 1		-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HEREFORD -T-		WELL #: 31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 34		RRCID -> 130730		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833								
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	887	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	870 N	838	-0-	-32	-0-	836	2	2	9	Y	2	2	1			3
05	868 N	864	-0-	-4	-0-	863	2	1	9	Y	1	2	1			2
06	870 N	792	-0-	-78	-0-	788	2	4	9	Y	4	5	1			1
07	868 N	825	-0-	-43	-0-	823	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	820	2	2	9	Y	2	2	1			1

HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756								
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	256	2	Y	2	2	1			1
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	47	1	208	2	Y	1	1	1			1
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	42	1	205	2	Y	1	1	1			1
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	37	1	187	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	38	1	188	2	Y	1	1	1			-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	36	1	183	2	Y	1	1	1			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834								
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	405	2	1	9	N	1	2	1			1
04	420 N	343	-0-	-77	-0-	342	2	1	9	N	1	1	1			1
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	324	2	1	9	N	1	1	1			1
06	390 N	316	-0-	-74	-0-	314	2	2	9	N	2	2	1			1
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2	1	1			1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2854	2	10 9	N	9	14 1	8	
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2728	2	9 9	N	8	7 1	9	
05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2731	2	6 9	N	5	8 1	6	
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2511	2	14 9	N	13	15 1	4	
07	2604 N	2578	-0-	-26	-0-	2570	2	8 9	N	7	7 1	4	
08	2604 N	2526	-0-	-78	-0-	2516	2	10 9	N	9	8 1	5	

HEREFORD, L.M.		WELL #: 41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715					
03	14B2 EXT	5383	-0-	5383	6851	794	1	4582	2	N	6	4 1	6
04	T. A.	588	-0-	588	7439	108	1	479	2	N	1	5 1	2
05	7445 X	6	-0-	-7439	-0-	1	1	5	2	N	-0-	2 1	-0-
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-		-0-
07	5394 X	6	-0-	-5388	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
08	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 35		RRCID -> 137995		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 36		RRCID -> 137999		COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589					
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	41	1	239	2	N	1	1 1	1
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	52	1	229	2	N	1	1 1	1
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	52	1	251	2	N	1	1 1	1
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	41	1	207	2	N	1	2 1	-0-
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	42	1	209	2	N	1	1 1	-0-
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	42	1	214	2	N	1	1 1	-0-

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	80	1	464	2	N	4	4 1	3
						4	9						
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	99	1	438	2	N	1	2 1	2
						1	9						
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	79	1	383	2	N	1	2 1	1
						1	9						
06	540 N	399	-0-	-141	-0-	66	1	330	2	N	3	3 1	1
						3	9						
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	83	1	412	2	N	1	1 1	1
						1	9						
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	74	1	377	2	N	2	2 1	1
						2	9						

 HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

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

 HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

03	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	207	1	1192	2	N	4	8 1	4
						4	9						
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	254	1	1124	2	N	5	4 1	5
						6	9						
05	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	222	1	1076	2	N	2	4 1	3
						2	9						
06	1350 N	1197	-0-	-153	-0-	199	1	991	2	N	6	7 1	2
						7	9						
07	1426 N	1196	-0-	-230	-0-	199	1	994	2	N	3	3 1	2
						3	9						
*08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	216	1	1107	2	N	4	4 1	2
						4	9						

 HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	159	1	918	2	N	3	6 1	3
						3	9						
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	209	1	927	2	N	4	3 1	4
						4	9						
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	190	1	925	2	N	3	4 1	3
						3	9						
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	161	1	802	2	N	5	6 1	2
						6	9						
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	170	1	847	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	159	1	813	2	N	4	3 1	2
						4	9						

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB	
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	248 N	116	-0-	-132	-0-	17	1	99	2	N	-0-	1	1	-0-
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	33	1	146	2	N	1			1
						1	9							
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	41	1	201	2	N	-0-	1	1	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	40	1	198	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	205	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	27	1	141	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

HEREFORD, L. M. "B"													WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-			-0-

HEREFORD -T-													WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406	
03	4123 X	3754	-0-	-369	-0-	3740	2	14	9	N	13	22	1	12
04	4140 X	3828	-0-	-312	-0-	3815	2	13	9	N	12	11	1	13
05	4278 X	3958	-0-	-320	-0-	3951	2	7	9	N	6	11	1	8
06	4140 X	3727	-0-	-413	-0-	3706	2	21	9	N	19	21	1	6
07	4061 X	3904	-0-	-157	-0-	3891	2	13	9	N	12	12	1	6
08	3968 X	3623	-0-	-345	-0-	3610	2	13	9	N	12	11	1	7

HEREFORD -T-													WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954	
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1752	2	4	9	N	4	5	1	4
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1574	2	6	9	N	5	3	1	6
05	1333 N	1005	-0-	-328	-0-	1003	2	2	9	N	2	5	1	3
06	1710 N	1018	-0-	-692	-0-	1014	2	4	9	N	4	6	1	1
07	1643 N	563	-0-	-1080	-0-	561	2	2	9	N	2	2	1	1
08	992 N	470	-0-	-522	-0-	468	2	2	9	N	2	2	1	1

HEREFORD -T-													WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807	
03	1085 N	680	-0-	-405	-0-	678	2	2	9	N	2	3	1	2
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	N	2	2	1	2
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1916	2	3	9	N	3	2	1	3
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1716	2	10	9	N	9	9	1	3
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4	9	N	4	5	1	2
08	1922 N	1175	-0-	-747	-0-	1171	2	4	9	N	4	4	1	2

HEREFORD -T-													WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	2449 N	2333	-0-	-116	-0-	2325 2	8 9	N	7	11 1	17
04	2490 N	2308	-0-	-182	-0-	2300 2	8 9	N	7	6 1	18
05	2418 N	2313	-0-	-105	-0-	2309 2	4 9	N	4	6 1	16
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2240 2	12 9	N	11	13 1	14
07	2387 N	2354	-0-	-33	-0-	2347 2	7 9	N	6	7 1	13
08	2325 N	2189	-0-	-136	-0-	2180 2	9 9	N	8	7 1	14

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 52		RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEREFORD, L.M.-B-		WELL #: 54		RRCID -> 251314		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040			
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	71 1	410 2	N	1	2 1	1
						1 9					
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	104 1	461 2	N	2	1 1	2
						2 9					
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	98 1	477 2	N	1	2 1	1
						1 9					
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	82 1	411 2	N	3	3 1	1
						3 9					
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	79 1	394 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	82 1	418 2	N	1	1 1	1
						1 9					

BEAURLINE (VICKSBURG L)		06546 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A.W.		WELL #: 4		RRCID -> 082569		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902			
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-	-0-	
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	112 3		Y	-0-	-0-	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	-0-	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-	-0-	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEAURLINE (VICKSBURG R)		06546 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 073341		COMPL. DATE 09/04/1977		TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140			
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-	2	
04	600 N	565	-0-	-35	-0-	565 3		N	-0-	2	
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-	2	
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-	2	
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-	2	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2	

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2		RRCID -> 087662		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247			
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-	-0-	
04	300 N	174	-0-	-126	-0-	174 3		Y	-0-	-0-	
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		Y	-0-	-0-	
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-	-0-	
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)		06546 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 3		RRCID -> 106082		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 13987		PERF. 12105 - 12225		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-		-0-
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3		Y	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-		-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BEAURLINE (7100)		06546 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 157735		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6255 - 6265		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259										
BARNES EST.		WELL #: 1		RRCID -> 145781		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 6770 - 7322		
03	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	3	1	1157	2	Y	-0-	-0-
04	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	3	1	1208	2	Y	-0-	-0-
05	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	3	1	1175	2	Y	-0-	-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	3	1	1130	2	Y	-0-	-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1302	2	Y	-0-	-0-
08	1178 N	953	-0-	-225	-0-	3	1	950	2	Y	-0-	-0-

BARNES EST.		WELL #: 2-C		RRCID -> 145784		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6788 - 6816	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BARNES EST.		WELL #: 2-T		RRCID -> 145785		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7294 - 7270	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARNES EST.		WELL #: 4		RRCID -> 173921		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7354 - 7372	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
 BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

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

 BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	61	1	6	2	N	-0-					4
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	58	1	6	2	N	-0-					4
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	-0-					4
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	-0-					4
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	70	1	7	2	N	-0-					4
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	50	1	5	2	N	-0-					4

 BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

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

 BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					3
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					3
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					3
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					3
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					3
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	7	1	1	2	N	-0-					3

 BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

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

 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

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

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	25	RRCID ->	134023	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 4610 - 4855		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	24	RRCID ->	134024	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 10200 - 10278		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	26	RRCID ->	134062	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6842 - 6916		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	42	RRCID ->	138684	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 7300 - 8186		
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	27 1	477 2	N	-0-	2	
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	22 1	340 2	N	-0-	2	
05	403 N	265	-0-	-138	-0-	16 1	249 2	N	-0-	2	
06	480 N	194	-0-	-286	-0-	11 1	183 2	N	-0-	2	
07	372 N	223	-0-	-149	-0-	13 1	210 2	N	-0-	2	
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19 1	333 2	N	-0-	2	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	43	RRCID ->	139701	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 7524 - 7654		
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	222 2	Y	-0-	-0-	
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	191 2	Y	-0-	-0-	
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	186 2	Y	-0-	-0-	
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	10 1	165 2	Y	-0-	-0-	
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19 1	315 2	Y	-0-	-0-	
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	Y	-0-	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	30	RRCID ->	141506	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	8775 PERF. 7483 - 7632		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2046 N	1606	-0-	-440	-0-	105	1	1495	2	N	5		7
						6	9						
04	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	78	1	1414	2	N	6	9 1	4
						7	9						
05	1736 N	1606	-0-	-130	-0-	105	1	1491	2	N	9	8 1	5
						10	9						
06	1560 N	1418	-0-	-142	-0-	88	1	1326	2	N	4		9
						4	9						
07	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	90	1	1321	2	N	4	8 1	5
						4	9						
08	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	77	1	1098	2	N	4		9
						4	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-		-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-		-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	2	N	-0-		-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

03	992 N	724	-0-	-268	-0-	47	1	673	2	N	4		6
						4	9						
04	1170 N	538	-0-	-632	-0-	28	1	504	2	N	5	7 1	4
						6	9						
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	67	1	944	2	N	8	7 1	5
						9	9						
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	778	2	N	3		8
						3	9						
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	782	2	N	5	8 1	5
						6	9						
08	1023 N	846	-0-	-177	-0-	55	1	787	2	N	4		9
						4	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

03	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	86	1	1221	2	N	5		7
						6	9						
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1289	2	N	6	9 1	4
						7	9						
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	90	1	1279	2	N	9	8 1	5
						10	9						
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	81	1	1217	2	N	4		9
						4	9						
07	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	88	1	1283	2	N	4	8 1	5
						4	9						
08	1364 N	1221	-0-	-143	-0-	80	1	1135	2	N	5		10
						6	9						

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	103	1	1467	2	N	5		7
						6	9						
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1501	2	N	6	9 1	4
						7	9						
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	107	1	1522	2	N	9	8 1	5
						10	9						
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	98	1	1474	2	N	4		9
						4	9						
07	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	96	1	1403	2	N	4	8 1	5
						4	9						
08	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	97	1	1378	2	N	5		10
						6	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	57	1	814	2	N	5		7
						6	9						
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	N	4	6 1	5
						4	9						
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	855	2	N	8	7 1	6
						9	9						
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	N	4		10
						4	9						
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	55	1	802	2	N	4	8 1	6
						4	9						
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	607	2	N	4		10
						4	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

03	3162 X	2673	-0-	-489	-0-	175	1	2494	2	N	4		6
						4	9						
04	2880 X	2540	-0-	-340	-0-	132	1	2402	2	N	5	8 1	3
						6	9						
05	2821 X	2789	-0-	-32	-0-	183	1	2595	2	N	10	8 1	5
						11	9						
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	162	1	2446	2	N	3		8
						3	9						
07	2666 X	2651	-0-	-15	-0-	169	1	2476	2	N	5	8 1	5
						6	9						
08	2790 X	2335	-0-	-455	-0-	153	1	2178	2	N	4		9
						4	9						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	217 N	68	-0-	-149	-0-	4	1	63	2	N	1	3	1	1
						1	9							
04	210 N	160	-0-	-50	-0-	9	1	145	2	N	5	4	1	2
						6	9							
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	7	1	116	2	N	4	5	1	1
						4	9							
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	7	6	1	2
						8	9							
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	4	1	73	2	N	4	4	1	2
						4	9							
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	5	4	1	3
						6	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980														
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	149	1	2631	2	N	43	41	1	21
						47	9							
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	224	1	3535	2	N	48	50	1	19
						53	9							
05	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	245	1	3861	2	N	50	54	1	15
						55	9							
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	199	1	3182	2	N	94	87	1	22
						103	9							
07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	197	1	3306	2	N	76	70	1	28
						84	9							
*08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	152	1	2612	2	N	57	57	1	28
						63	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172														
03	279 N	169	-0-	-110	-0-	9	1	152	2	N	7	6	1	3
						8	9							
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	6	1	86	2	N	5	6	1	2
						6	9							
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	5	5	1	2
						6	9							
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	4	5	1	1
						4	9							
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	6	5	1	2
						7	9							
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	134	2	N	4	4	1	2
						4	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972														
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	24	1	414	2	N	8	8	1	4
						9	9							
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	N	10	10	1	4
						11	9							
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	N	10	11	1	3
						11	9							
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	23	1	362	2	N	9	10	1	2
						10	9							
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	22	1	375	2	N	8	7	1	3
						9	9							
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	22	1	372	2	N	8	7	1	4
						9	9							

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	144024	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 7502 - 7780	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1085 N	806	-0-	-279	-0-	44 1	755 2	N	6	6 1		3
						7 9						
04	1080 N	804	-0-	-276	-0-	47 1	746 2	N	10	9 1		4
						11 9						
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	52 1	816 2	N	9	10 1		3
						10 9						
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	48 1	770 2	N	8	9 1		2
						9 9						
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	57 1	958 2	N	8	7 1		3
						9 9						
08	868 N	813	-0-	-55	-0-	44 1	760 2	N	8	7 1		4
						9 9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	144026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 7418 - 8418	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	144569	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7461 - 7744	
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	13 1	223 2	N	6	5 1		3
						7 9						
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	16 1	254 2	N	5	6 1		2
						6 9						
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20 1	320 2	N	7	7 1		2
						8 9						
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19 1	303 2	N	7	7 1		2
						8 9						
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17 1	281 2	N	4	4 1		2
						4 9						
*08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18 1	312 2	N	6	5 1		3
						7 9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	144570	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7611 - 7801	
03	3162 X	3063	-0-	-99	-0-	164 1	2890 2	N	8	8 1		4
						9 9						
04	3060 X	2989	-0-	-71	-0-	177 1	2801 2	N	10	10 1		4
						11 9						
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	183 1	2892 2	N	10	11 1		3
						11 9						
06	2970 X	2720	-0-	-250	-0-	157 1	2511 2	N	47	39 1		11
						52 9						
07	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	155 1	2598 2	N	38	35 1		14
						42 9						
08	3100 X	2918	-0-	-182	-0-	158 1	2710 2	N	45	37 1		22
						50 9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	144571	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7219 - 7235	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	100	2	N	6	5 1	3
						7	9						
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	8	8 1	3
						9	9						
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	7	1	105	2	N	8	9 1	2
						9	9						
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	6	7 1	1
						7	9						
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1	96	2	N	8	6 1	3
						9	9						
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	8	7 1	4
						9	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	8	8 1	4
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	9	N	10	10 1	4
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	9	N	10	11 1	3
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	9	10 1	2
						10	9						
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	54	1	883	2	N	8	7 1	3
						9	9						
*08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	2	N	8	7 1	4
						9	9						

 G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	75	1	929	2	Y	5		7
						6	9						
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	697	2	Y	5	8 1	4
						6	9						
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	72	1	977	2	Y	9	8 1	5
						10	9						
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	58	1	767	2	Y	4		9
						4	9						
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	63	1	905	2	Y	5	8 1	6
						6	9						
08	837 N	827	-0-	-10	-0-	56	1	767	2	Y	4		10
						4	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	8	8 1	4
						9	9						
04	360 N	287	-0-	-73	-0-	16	1	260	2	N	10	10 1	4
						11	9						
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	N	10	11 1	3
						11	9						
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	N	9	10 1	2
						10	9						
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	8	7 1	3
						9	9						
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	8	7 1	4
						9	9						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
G.B.G.L. & C.		WELL #:		6	RRCID ->	146876	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6979 - 7678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1364 N	1211	-0-	-153	-0-	91 1	1120 2	Y	-0-			-0-
04		1200 N	1199	-0-	-1	-0-	72 1	1127 2	Y	-0-			-0-
05		1364 N	1266	-0-	-98	-0-	87 1	1179 2	Y	-0-			-0-
06		1170 N	1085	-0-	-85	-0-	76 1	1009 2	Y	-0-			-0-
07		1240 N	1222	-0-	-18	-0-	80 1	1142 2	Y	-0-			-0-
08		1271 N	1114	-0-	-157	-0-	76 1	1038 2	Y	-0-			-0-

G.B.G.L. & C. CO., LTD.		WELL #:		8	RRCID ->	148545	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6940 - 7216	
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	34 1	423 2	Y	5			7
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	24 1	366 2	Y	6	9 1		4
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	35 1	478 2	Y	9	8 1		5
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	30 1	403 2	Y	4			9
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	25 1	355 2	Y	4	8 1		5
*08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	25 1	346 2	Y	5			10

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		121	RRCID ->	150026	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7692 - 8522	
03		341 N	267	-0-	-74	-0-	14 1	246 2	N	6	7 1		3
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	27 1	421 2	N	8	8 1		3
05		341 N	310	-0-	-31	-0-	18 1	282 2	N	9	9 1		3
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	15 1	239 2	N	9	10 1		2
07		434 N	204	-0-	-230	-0-	11 1	187 2	N	5	5 1		2
*08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	25 1	420 2	N	8	6 1		4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		124	RRCID ->	150165	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8036 - 8178	
03		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	118 1	2086 2	N	-0-			10
04		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	140 1	2216 2	N	-0-			10
05		2201 N	1997	-0-	-204	-0-	119 1	1877 2	N	1			11
06		2130 N	2118	-0-	-12	-0-	125 1	1993 2	N	-0-			11
07		2449 N	2190	-0-	-259	-0-	123 1	2067 2	N	-0-			11
*08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	124 1	2128 2	N	-0-			11

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	150679	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7603 - 7852	
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	30 1	522 2	N	-0-			2
04		660 N	339	-0-	-321	-0-	20 1	319 2	N	-0-			2
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	37 1	578 2	N	-0-			2
06		540 N	452	-0-	-88	-0-	27 1	425 2	N	-0-			2
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	24 1	404 2	N	-0-			2
08		620 N	550	-0-	-70	-0-	30 1	520 2	N	-0-			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		131	RRCID -> 150817		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7718 - 7726			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		186 N	136	-0-	-50	-0-	7	1	121	2	N	7	7	1	3
							8	9							
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	7	7	1	3
							8	9							
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	6	7	1	2
							7	9							
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	8	8	1	2
							9	9							
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	5	5	1	2
							6	9							
08		155 N	105	-0-	-50	-0-	5	1	93	2	N	6	5	1	3
							7	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		129	RRCID -> 151393		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7482 - 8070			
03		1767 N	1389	-0-	-378	-0-	75	1	1314	2	N	-0-			8
04		1710 N	1383	-0-	-327	-0-	82	1	1300	2	N	1			9
							1	9							
05		1519 N	1418	-0-	-101	-0-	84	1	1333	2	N	1			10
							1	9							
06		1350 N	1232	-0-	-118	-0-	73	1	1159	2	N	-0-			10
07		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	80	1	1342	2	N	-0-			10
08		1426 N	1328	-0-	-98	-0-	73	1	1255	2	N	-0-			10

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		144	RRCID -> 162556		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH	8561	PERF. 7900 - 8015			
03		1240 N	448	-0-	-792	-0-	24	1	414	2	N	9	8	1	4
							10	9							
04		1200 N	1152	-0-	-48	-0-	68	1	1073	2	N	10	10	1	4
							11	9							
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	70	1	1104	2	N	10	11	1	3
							11	9							
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	64	1	1018	2	N	9	10	1	2
							10	9							
07		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	61	1	1019	2	N	8	7	1	3
							9	9							
08		1178 N	755	-0-	-423	-0-	41	1	707	2	N	6	6	1	3
							7	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		146	RRCID -> 162843		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH	8868	PERF. 7800 - 7912			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		149	RRCID -> 163526		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8851 - 8916			
03		1240 N	1047	-0-	-193	-0-	56	1	991	2	N	-0-			8
04		1230 N	818	-0-	-412	-0-	49	1	769	2	N	-0-			8
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	74	1	1164	2	N	-0-			8
06		1020 N	887	-0-	-133	-0-	52	1	835	2	N	-0-			8
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	59	1	990	2	N	-0-			8
08		1240 N	1031	-0-	-209	-0-	57	1	974	2	N	-0-			8

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	163983	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7290 - 7936	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	49 1 9 9	855 2		N	8	8 1		4
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	51 1 11 9	799 2		N	10	10 1		4
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	50 1 11 9	797 2		N	10	11 1		3
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	44 1 10 9	703 2		N	9	10 1		2
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	42 1 9 9	699 2		N	8	7 1		3
*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33 1 9 9	562 2		N	8	7 1		4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		155	RRCID ->	164263	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7522 - 7560	
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	33 1 9 9	585 2		N	8	8 1		4
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	35 1 11 9	560 2		N	10	10 1		4
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	36 1 11 9	573 2		N	10	11 1		3
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	33 1 10 9	525 2		N	9	10 1		2
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	32 1 9 9	537 2		N	8	7 1		3
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	33 1 9 9	558 2		N	8	7 1		4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		153	RRCID ->	164335	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7975 - 7992	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	164336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7508 - 7522	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	165626	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7856 - 7936	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146													
03	1178	N	812	-0-	-366	-0-	44 1	768 2	N	-0-		11	
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	52 1	815 2	N	-0-		11	
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50 1	787 2	N	-0-		11	
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	58 1	931 2	N	-0-		11	
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59 1	988 2	N	-0-		11	
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	90 1	1540 2	N	-0-		11	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630													
03	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	97 1	1708 2	N	8	8 1	4	
04	1950	N	1562	-0-	-388	-0-	92 1	1459 2	N	10	10 1	4	
05	1984	N	1363	-0-	-621	-0-	81 1	1271 2	N	10	11 1	3	
06	1770	N	1527	-0-	-243	-0-	89 1	1428 2	N	9	10 1	2	
07	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	88 1	1482 2	N	8	7 1	3	
*08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	87 1	1501 2	N	8	7 1	4	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		93 N	92	-0-	-1	-0-	4 1	79 2	N	8	8 1			4
							9 9							
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	N	10	10 1			4
							11 9							
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	N	10	11 1			3
							11 9							
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	N	9	10 1			2
							10 9							
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	8	7 1			3
							9 9							
*08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	N	8	7 1			4
							9 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318														
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	N	-0-				-0-
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	7 1	113 2	N	-0-				-0-
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	9 1	141 2	N	-0-				-0-
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	8 1	125 2	N	-0-				-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	N	-0-				-0-
08		155 N	135	-0-	-20	-0-	7 1	128 2	N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736														
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	N	6	6 1			3
							7 9							
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	28 1	445 2	N	7	7 1			3
							8 9							
05		589 N	266	-0-	-323	-0-	16 1	243 2	N	6	7 1			2
							7 9							
06		270 N	229	-0-	-41	-0-	13 1	210 2	N	5	6 1			1
							6 9							
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	34 1	555 2	N	6	5 1			2
							7 9							
08		279 N	271	-0-	-8	-0-	15 1	249 2	N	6	5 1			3
							7 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240														
03		925 N	925	-0-	-0-	-0-	49 1	866 2	N	9	8 1			4
							10 9							
04		780 N	759	-0-	-21	-0-	45 1	703 2	N	10	10 1			4
							11 9							
05		837 N	612	-0-	-225	-0-	36 1	566 2	N	9	10 1			3
							10 9							
06		840 N	715	-0-	-125	-0-	42 1	664 2	N	8	9 1			2
							9 9							
07		775 N	757	-0-	-18	-0-	42 1	706 2	N	8	7 1			3
							9 9							
*08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	37 1	631 2	N	8	7 1			4
							9 9							

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		193	RRCID ->	194401	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7514 - 7782
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	18 1	318 2	N	8	8 1	4	
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25 1	397 2	N	9	9 1	4	
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23 1	356 2	N	9	10 1	3	
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20 1	317 2	N	8	9 1	2	
07	372 N	258	-0-	-114	-0-	14 1	236 2	N	7	6 1	3	
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	17 1	295 2	N	8	7 1	4	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7836 - 8178
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20 1	346 2	N	8	6 1	4	
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	16 1	245 2	N	7	8 1	3	
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19 1	292 2	N	6	7 1	2	
06	330 N	162	-0-	-168	-0-	9 1	147 2	N	5	6 1	1	
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	12 1	205 2	N	4	4 1	1	
08	310 N	228	-0-	-82	-0-	12 1	209 2	N	6	4 1	3	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8246 - 8610
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8246 - 8353
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196171	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8404 - 8431
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	196172	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8035 - 8117		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		146	RRCID ->	196297	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	7575 - 7580
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	N	6	7 1		3
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	4 1	68 2	N	8	8 1		3
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	2 1	34 2	N	4	6 1		1
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4 9	8 1	N	9	8 1		2
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 9	6 1	N	8	7 1		3
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	9 9	2 1	N	4	5 1		2
						4 9						

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196433	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8275 - 8824
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1091 2	25 9	Y	23			35
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1404 2	44 9	Y	40			75
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1261 2	6 9	Y	5	39 1		41
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1087 2	19 9	Y	17			58
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1034 2	13 9	Y	12			70
*08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	341 1	714 2	Y	11			81
						12 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		205	RRCID ->	196675	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8952 - 9024
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	136 2	N	-0-			1
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	5 1	85 2	N	-0-			1
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	7 1	101 2	N	-0-			1
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	6 1	89 2	N	-0-			1
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	N	-0-			1
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	N	-0-			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		209	RRCID ->	196873	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7498 - 7650
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	N	2	3 1		1
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	2 9	20 1	N	5	4 1		2
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	6 9	4 1	N	2	3 1		1
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	4 1	18 1	N	5	5 1		1
07	372 N	200	-0-	-172	-0-	2 9	6 9	N	6	5 1		2
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	7 9	N	4	4 1		2
						10 1	4 9					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		218	RRCID ->	198147	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	8301 - 8532	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	65	1	1142	2	N	-0-		7
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	71	1	1120	2	N	-0-		7
05	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	72	1	1134	2	N	-0-		7
06	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	65	1	1034	2	N	-0-		7
07	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	63	1	1060	2	N	-0-		7
08	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	62	1	1069	2	N	-0-		7

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		226	RRCID ->	200540	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8561 - 8600	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	212814	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7985 - 8012	
03	682 N	602	-0-	-80	-0-	32	1	570	2	N	-0-		8
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	2	N	-0-		8
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	82	1	1293	2	N	-0-		8
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	62	1	989	2	N	-0-		8
07	961 N	896	-0-	-65	-0-	50	1	846	2	N	-0-		8
08	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	56	1	961	2	N	-0-		8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		58R	RRCID ->	213591	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8919 - 9030	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		235	RRCID ->	221165	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8540 - 8728	
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	101	1	1784	2	N	-0-		7
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	106	1	1673	2	N	-0-		7
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	111	1	1751	2	N	-0-		7
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	102	1	1631	2	N	-0-		7
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	96	1	1614	2	N	-0-		7
*08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	97	1	1660	2	N	-0-		7

EL CORAZON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	221637	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7018 - 7328	
03	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	106	1	1308	2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	1270	-0-	-80	-0-	77	1	1193	2	Y	-0-		-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	100	1	1357	2	Y	-0-		-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	98	1	1290	2	Y	-0-		-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	97	1	1392	2	Y	-0-		-0-
08	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	94	1	1296	2	Y	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		238	RRCID ->	222820	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7835 - 8095	
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	159	1	2803	2	N	-0-		6
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	181	1	2862	2	N	-0-		6
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	185	1	2925	2	N	-0-		6
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	166	1	2650	2	N	-0-		6
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	159	1	2677	2	N	-0-		6
*08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	161	1	2766	2	N	-0-		6

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	9	N	1
04		15 N	4	-0-	-11	-0-	1	2	3	9	N	1
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	1
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	N	2
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	2
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	1	2	2	9	N	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905												
03		2232 X	2098	-0-	-134	-0-	110	1	1932	2	N	25
							56	9				
04		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	131	1	2065	2	N	25
							68	9				
05		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	141	1	2227	2	N	28
							99	9				
06		2040 N	1491	-0-	-549	-0-	86	1	1371	2	N	7
							34	9				
07		2325 N	2260	-0-	-65	-0-	123	1	2064	2	N	24
							73	9				
08		2387 N	2114	-0-	-273	-0-	113	1	1937	2	N	28
							64	9				

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140												
03		1240 N	1149	-0-	-91	-0-	86	1	1063	2	Y	-0-
04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	73	1	1133	2	Y	-0-
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	86	1	1168	2	Y	-0-
06		1110 N	1090	-0-	-20	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-
07		1240 N	1115	-0-	-125	-0-	73	1	1042	2	Y	-0-
08		1240 N	1123	-0-	-117	-0-	76	1	1047	2	Y	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143												
03		279 N	250	-0-	-29	-0-	13	1	228	2	N	4
							9	9				
04		240 N	211	-0-	-29	-0-	12	1	190	2	N	3
							9	9				
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	3
							11	9				
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	2
							10	9				
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	3
							9	9				
*08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	4
							9	9				

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530												
03		403 N	174	-0-	-229	-0-	13	1	161	2	Y	-0-
04		480 N	202	-0-	-278	-0-	12	1	190	2	Y	-0-
05		465 N	346	-0-	-119	-0-	24	1	322	2	Y	-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	2	Y	-0-
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-
*08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	2	Y	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
EL CORAZON RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	223388	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7017 - 7788				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-		18	1	222	2	Y	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	205	2	Y	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	258	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	223	2	Y	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	245	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-		17	1	228	2	Y	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		242	RRCID ->	223396	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	7676 - 8173				
03	1674 N	1183	-0-	-491	-0-	-0-		65	1	1118	2	N	-0-			4
04	1620 N	709	-0-	-911	-0-	-0-		43	1	666	2	N	-0-			4
05	1023 N	200	-0-	-823	-0-	-0-		12	1	188	2	N	-0-			4
06	1140 N	726	-0-	-414	-0-	-0-		44	1	682	2	N	-0-			4
07	744 N	468	-0-	-276	-0-	-0-		27	1	441	2	N	-0-			4
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	510	2	N	-0-			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		243	RRCID ->	223433	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7715 - 7793				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		249	RRCID ->	223558	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7806 - 7892				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		245	RRCID ->	223812	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8456 - 8495				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246	RRCID ->	223921	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7836 - 7936				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	8	8	1	4
						9	9							
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	10	10	1	4
						11	9							
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	18	1	291	2	N	10	11	1	3
						11	9							
06	360 N	145	-0-	-215	-0-	8	1	127	2	N	9	10	1	2
						10	9							
07	310 N	186	-0-	-124	-0-	10	1	167	2	N	8	7	1	3
						9	9							
08	310 N	158	-0-	-152	-0-	8	1	143	2	N	6	6	1	3
						7	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890														
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	53	1	752	2	N	4			5
						4	9							
04	870 N	832	-0-	-38	-0-	43	1	782	2	N	6	9	1	2
						7	9							
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	60	1	847	2	N	10	8	1	4
						11	9							
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	N	3			7
						3	9							
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	53	1	772	2	N	5	8	1	4
						6	9							
08	930 N	792	-0-	-138	-0-	53	1	735	2	N	4			8
						4	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659														
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	N	1			1
						1	9							
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
05	186 N	77	-0-	-109	-0-	5	1	70	2	N	2	1	1	1
						2	9							
06	180 N	42	-0-	-138	-0-	3	1	39	2	N	-0-			1
07	186 N	60	-0-	-126	-0-	4	1	55	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	1			1
						1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440														
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	68	1	968	2	N	4			8
						4	9							
04	990 N	879	-0-	-111	-0-	47	1	828	2	N	4	7	1	5
						4	9							
05	961 N	955	-0-	-6	-0-	62	1	885	2	N	7	6	1	6
						8	9							
06	1020 N	972	-0-	-48	-0-	60	1	909	2	N	3			9
						3	9							
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	56	1	811	2	N	4	7	1	6
						4	9							
08	961 N	719	-0-	-242	-0-	47	1	668	2	N	4			10
						4	9							

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	71	1	1252	2	N	9	8 1	4
						10	9						
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1169	2	N	10	10 1	4
						11	9						
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	2	N	49	38 1	15
						54	9						
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	N	8	21 1	2
						9	9						
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1094	2	N	8	7 1	3
						9	9						
*08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	66	1	1140	2	N	8	7 1	4
						9	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

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

 G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	92	1	1138	2	N	5		79
						6	9						
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	72	1	1121	2	N	6	9 1	76
						7	9						
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	95	1	1286	2	N	-0-	8 1	68
						91	1	1195	2	N	4		72
						4	9						
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	93	1	1325	2	N	10	8 1	74
						11	9						
*08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	97	1	1332	2	N	4		78
						4	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

03	3100 N	3097	-0-	-3	65	166	1	2922	2	N	8	8 1	4
						9	9						
04	3000 N	3107	-0-	107	172	184	1	2912	2	N	10	10 1	4
						11	9						
05	3265 X	3093	-0-	-172	-0-	181	1	2857	2	N	50	39 1	15
						55	9						
06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	147	1	2343	2	N	47	51 1	11
						52	9						
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	156	1	2626	2	N	38	35 1	14
						42	9						
*08	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	143	1	2445	2	N	45	37 1	22
						50	9						

 EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

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

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	N	7	7 1			4
							8 9							
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	N	5	7 1			2
							6 9							
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	15 1	241 2	N	10	9 1			3
							11 9							
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	N	9	10 1			2
							10 9							
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	N	5	5 1			2
							6 9							
*08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	N	6	5 1			3
							7 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004														
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	12 1	176 2	N	-0-				-0-
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	8 1	154 2	N	-0-				-0-
05		186 N	161	-0-	-25	-0-	11 1	150 2	N	-0-				-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	11 1	160 2	N	-0-				-0-
07		155 N	130	-0-	-25	-0-	8 1	122 2	N	-0-				-0-
08		155 N	109	-0-	-46	-0-	7 1	102 2	N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600														
03		2201 N	2026	-0-	-175	-0-	106 1	1873 2	N	43	41 1			21
							47 9							
04		2100 N	1705	-0-	-395	-0-	98 1	1556 2	N	46	49 1			18
							51 9							
05		2201 N	1379	-0-	-822	-0-	82 1	1287 2	N	9	24 1			3
							10 9							
06		1950 N	1296	-0-	-654	-0-	76 1	1210 2	N	9	10 1			2
							10 9							
07		1767 N	1300	-0-	-467	-0-	73 1	1218 2	N	8	7 1			3
							9 9							
08		1364 N	1290	-0-	-74	-0-	71 1	1210 2	N	8	7 1			4
							9 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932														
03		2573 X	2016	-0-	-557	-0-	108 1	1908 2	N	-0-				2
04		1950 N	1318	-0-	-632	-0-	78 1	1240 2	N	-0-				2
05		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	162 1	2565 2	N	-0-				2
06		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	157 1	2504 2	N	-0-				2
07		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	130 1	2187 2	N	-0-				2
08		2573 N	2307	-0-	-266	-0-	127 1	2180 2	N	-0-				2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	230569	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6890 - 7262			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	230620	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8665 - 8799			
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	-0-	49	1	856	2	N	-0-			-0-
04	900 N	808	-0-	-92	-0-	-0-	48	1	760	2	N	-0-			-0-
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	887	2	N	-0-			-0-
06	870 N	847	-0-	-23	-0-	-0-	50	1	797	2	N	-0-			-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	809	2	N	-0-			-0-
08	930 N	878	-0-	-52	-0-	-0-	48	1	830	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230758	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	8946 - 9027			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230929	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	7830 - 8029			
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	44	34	1	21
							48	9							
04	540 X	538	-0-	-2	-0-	-0-	29	1	456	2	N	48	50	1	19
							53	9							
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	3684	2	N	10	26	1	3
							11	9							
06	540 X	419	-0-	-121	-0-	-0-	25	1	386	2	N	7	8	1	2
							8	9							
07	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1722	2	N	7	6	1	3
							8	9							
*08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	4026	2	N	8	7	1	4
							9	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		275	RRCID ->	231996	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	8582	PERF.	8279 - 8289			
03	2511 X	2446	-0-	-65	-0-	-0-	129	1	2270	2	N	43	41	1	21
							47	9							
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2078	2	N	48	50	1	19
							53	9							
05	2449 N	2155	-0-	-294	-0-	-0-	128	1	2016	2	N	10	26	1	3
							11	9							
06	2370 N	1983	-0-	-387	-0-	-0-	116	1	1857	2	N	9	10	1	2
							10	9							
07	2325 N	2030	-0-	-295	-0-	-0-	114	1	1907	2	N	8	7	1	3
							9	9							
08	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	-0-	116	1	1988	2	N	8	7	1	4
							9	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		271	RRCID ->	232602	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	7282 - 7978
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	93	1	1321	2	N	5	7
04	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	75	1	1351	2	N	6	9 1 4
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	96	1	1361	2	N	9	8 1 5
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	87	1	1317	2	N	4	9
07	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	87	1	1280	2	N	4	8 1 5
08	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	88	1	1251	2	N	5	10

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		274	RRCID ->	232629	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7662 - 7698

03	372 N	299	-0-	-73	-0-	16	1	274	2	N	8	8 1 4
04	300 N	220	-0-	-80	-0-	12	1	197	2	N	10	10 1 4
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	N	10	11 1 3
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	N	9	10 1 2
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	8	7 1 3
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	19	1	323	2	N	8	7 1 4

EL CORAZON RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	232759	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6812 - 6871

03	930 N	803	-0-	-127	-0-	60	1	743	2	N	-0-	-0-
04	780 N	649	-0-	-131	-0-	39	1	610	2	N	-0-	-0-
05	899 N	657	-0-	-242	-0-	45	1	612	2	N	-0-	-0-
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	70	1	911	2	N	-0-	-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	890	2	N	-0-	-0-
*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	731	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		278	RRCID ->	232940	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	8591	PERF.	8236 - 8709

03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	5	6
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	N	6	9 1 3
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	N	9	8 1 4
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	591	2	N	4	8
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	N	4	8 1 4
*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	N	4	8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		276	RRCID ->	233060	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6808 - 7616

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-	-0-
04	180 N	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	2	N	-0-	-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	2	N	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-	-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	744 N	386	-0-	-358	-0-	25	1	358	2	N	3			4
						3	9							
04	750 N	409	-0-	-341	-0-	21	1	384	2	N	4	6	1	2
						4	9							
05	744 N	558	-0-	-186	-0-	36	1	513	2	N	8	7	1	3
						9	9							
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	649	2	N	4			7
						4	9							
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	N	3	6	1	4
						3	9							
*08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	N	5			9
						6	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637														
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	94	1	1651	2	N	-0-			7
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	112	1	1773	2	N	-0-			7
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	100	1	1574	2	N	-0-			7
06	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	82	1	1312	2	N	-0-			7
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	94	1	1575	2	N	-0-			7
*08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	-0-			7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042														
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-			-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492														
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	N	-0-			-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	-0-			-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	9	1	54	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744														
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	N	-0-			-0-
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-			-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145												
03		341 N	168	-0-	-173	-0-	9	1	159	2	N	1
04		360 N	94	-0-	-266	-0-	6	1	88	2	N	1
05		186 N	108	-0-	-78	-0-	7	1	101	2	N	1
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	N	1
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	1
*08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578												
03		1705 N	1659	-0-	-46	-0-	87	1	1524	2	N	21
							48	9				
04		1500 N	1325	-0-	-175	-0-	76	1	1196	2	N	19
							53	9				
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	93	1	1464	2	N	15
							55	9				
06		1620 N	1208	-0-	-412	-0-	68	1	1094	2	N	10
							46	9				
07		1364 N	911	-0-	-453	-0-	49	1	823	2	N	13
							39	9				
08		1612 N	735	-0-	-877	-0-	38	1	650	2	N	21
							47	9				

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484												
03		310 N	240	-0-	-70	-0-	16	1	224	2	N	9
04		300 N	241	-0-	-59	-0-	13	1	228	2	N	9
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	N	9
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	1110	2	N	9
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	67	1	987	2	N	9
*08		929 N	929	-0-	-0-	-0-	61	1	868	2	N	9

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 284		RRCID ->	237354	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7192 - 7639
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	31 1	544 2	N	8	6 1	4
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29 1	457 2	N	9	9 1	4
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25 1	393 2	N	9	10 1	3
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30 1	481 2	N	8	9 1	2
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32 1	532 2	N	6	6 1	2
08	434 N	266	-0-	-168	-0-	14 1	248 2	N	4	4 1	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 295		RRCID ->	237491	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7651 - 7718
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06	1	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	1	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08	1	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 300		RRCID ->	237497	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	8193 - 8297
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	46 1	807 2	N	8	8 1	4
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	46 1	729 2	N	8	9 1	3
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	51 1	810 2	N	10	10 1	3
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	45 1	721 2	N	9	10 1	2
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	45 1	751 2	N	8	7 1	3
*08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	43 1	739 2	N	8	7 1	4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 301		RRCID ->	239670	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	7777 - 7808
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	1 1	11 2	N	8	7 1	4
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	N	10	10 1	4
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	1 1	20 2	N	10	11 1	3
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	N	9	10 1	2
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	2 1	36 2	N	6	6 1	2
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	2 2	8 9	N	7	6 1	3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 305		RRCID ->	240274	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	6342 - 7802
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	7 1	130 2	N	-0-		-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	8 1	123 2	N	-0-		-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	7 1	111 2	N	-0-		-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	6 1	99 2	N	-0-		-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	3 1	50 2	N	-0-		-0-
08	124 N	20	-0-	-104	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		302	RRCID -> 240278			COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7174 - 7463			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		310 N	194	-0-	-116	-0-	10 1	181 2	N	3		3 1		1	
							3 9								
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	129 2	N	5		4 1		2	
							6 9								
05		279 N	145	-0-	-134	-0-	8 1	127 2	N	9		8 1		3	
							10 9								
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	16 1	255 2	N	7		8 1		2	
							8 9								
07		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	89 1	1492 2	N	7		6 1		3	
							8 9								
*08		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	102 1	1758 2	N	8		7 1		4	
							9 9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		307	RRCID -> 241004			COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH	8402	PERF. 7400 - 7996			
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	N	-0-				-0-	
04		210 N	50	-0-	-160	-0-	3 1	47 2	N	-0-				-0-	
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	N	6		4 1		2	
							7 9								
06		90 N	32	-0-	-58	-0-	2 1	29 2	N	1		3 1		-0-	
							1 9								
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	44 2	N	4		3 1		1	
							4 9								
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		1 1		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		308	RRCID -> 241701			COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH	8241	PERF. 7375 - 7654			
03		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	92 1	1311 2	N	4				4	
							4 9								
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	61 1	1105 2	N	5		8 1		1	
							6 9								
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	94 1	1333 2	N	9		8 1		2	
							10 9								
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	87 1	1308 2	N	4				6	
							4 9								
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	57 1	838 2	N	3		6 1		3	
							3 9								
*08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	91 1	1294 2	N	4				7	
							4 9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		306	RRCID -> 241749			COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7774 - 7782			
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	N	-0-				-0-	
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	N	-0-				-0-	
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	N	-0-				-0-	
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	N	-0-				-0-	
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 2	N	-0-				-0-	
*08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	N	-0-				-0-	

COATS		WELL #:		1	RRCID -> 241941			COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH	7591	PERF. 6198 - 6336			
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	25 1	354 2	N	-0-				60	
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	19 1	392 2	N	-0-				60	
05		403 N	397	-0-	-6	-0-	25 1	372 2	N	-0-				60	
06		360 N	334	-0-	-26	-0-	21 1	313 2	N	-0-				60	
07		403 N	322	-0-	-81	-0-	21 1	301 2	N	-0-				60	
08		403 N	322	-0-	-81	-0-	21 1	301 2	N	-0-				60	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-		-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-		-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889														
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-		2
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-		2
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-		2
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		2
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-		2
*08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-		2

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568														
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306														
03		961 N	856	-0-	-105	-0-	55	1	795	2	N	5		35
04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	53	1	1091	2	N	6	9 1	32
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	73	1	1070	2	N	9	8 1	33
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	10	9	68	1	N	4		37
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	4	9	76	1	N	4	8 1	33
*08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	70	1	1027	2	N	8		41
							9	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456														
03		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	116	1	2037	2	N	8	8 1	4
04		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	134	1	2115	2	N	10	10 1	4
05		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	11	9	142	1	N	10	11 1	3
06		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	125	1	1992	2	N	9	10 1	2
07		2325 N	2132	-0-	-193	-0-	119	1	2004	2	N	8	7 1	3
08		2418 N	2225	-0-	-193	-0-	9	9	122	1	N	8	7 1	4
							9	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954																		
COATS		WELL #:		5	RRCID ->	243246	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	6495 - 6840										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-		9	1	130	2	N	-0-			39							
04	150 N	118	-0-	-32	-0-		5	1	113	2	N	-0-			39							
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-		9	1	130	2	N	-0-			39							
06	120 N	104	-0-	-16	-0-		7	1	97	2	N	-0-			39							
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-		9	1	122	2	N	-0-			39							
08	124 N	79	-0-	-45	-0-		5	1	74	2	N	-0-			39							
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	322	RRCID ->	243917	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8328 - 8342
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	323	RRCID ->	244719	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	7944 - 8156
03	775 N	533	-0-	-242	-0-		29	1	504	2	N	-0-			3							
04	720 N	646	-0-	-74	-0-		38	1	608	2	N	-0-			3							
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-		36	1	570	2	N	-0-			3							
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-		37	1	592	2	N	-0-			3							
07	682 N	601	-0-	-81	-0-		34	1	567	2	N	-0-			3							
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-		35	1	588	2	N	-0-			3							
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	319	RRCID ->	246188	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	6572 - 6582
03	62 N	54	-0-	-8	-0-		4	1	50	2	N	-0-			-0-							
04	120 N	74	-0-	-46	-0-		4	1	70	2	N	-0-			-0-							
05	62 N	32	-0-	-30	-0-		2	1	30	2	N	-0-			-0-							
06	60 N	18	-0-	-42	-0-		1	1	17	2	N	-0-			-0-							
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-		5	1	80	2	N	-0-			-0-							
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	N	-0-			-0-							
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	310	RRCID ->	246195	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7279 - 7884
03	1023 N	826	-0-	-197	-0-		44	1	773	2	N	8	8	1	4							
							9	9														
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-		56	1	892	2	N	10	10	1	4							
							11	9														
05	868 N	511	-0-	-357	-0-		30	1	470	2	N	10	11	1	3							
							11	9														
06	810 N	592	-0-	-218	-0-		34	1	548	2	N	9	10	1	2							
							10	9														
07	992 N	774	-0-	-218	-0-		43	1	722	2	N	8	7	1	3							
							9	9														
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-		39	1	670	2	N	8	7	1	4							
							9	9														
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	298	RRCID ->	247143	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8676 - 8784
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		61	1	1065	2	N	-0-			4							
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		98	1	1552	2	N	-0-			4							
05	1085 N	1011	-0-	-74	-0-		60	1	951	2	N	-0-			4							
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		85	1	1363	2	N	-0-			4							
07	1705 N	1134	-0-	-571	-0-		64	1	1070	2	N	-0-			4							
08	1023 N	912	-0-	-111	-0-		50	1	862	2	N	-0-			4							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1395 N	900	-0-	-495	-0-	875 2	25 9	N	23			104
04		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1220 2	26 9	N	24			128
05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1100 2	4 9	N	4	67 1		65
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1299 2	10 9	N	9			74
07		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1214 2	10 9	N	9			83
08		1116 N	887	-0-	-229	-0-	282 1	592 2	N	12			95
							13 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334													
03		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	101 1	1783 2	N	-0-			4
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	74 1	1166 2	N	-0-			4
05		1519 N	1262	-0-	-257	-0-	75 1	1187 2	N	-0-			4
06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	97 1	1553 2	N	-0-			4
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	96 1	1610 2	N	-0-			4
*08		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	93 1	1593 2	N	-0-			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674													
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	84 2	N	-0-			-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	18 1	131 2	N	-0-			-0-
05		93 N	9	-0-	-84	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	17 1	142 2	N	-0-			-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	14 1	102 2	N	-0-			-0-
08		9 N	5	-0-	-4	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959													
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	190 1	1301 2	N	-0-			-0-
04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	171 1	1275 2	N	-0-			-0-
05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	201 1	1381 2	N	-0-			-0-
06		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	155 1	1301 2	N	-0-			-0-
07		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	174 1	1240 2	N	-0-			-0-
*08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	211 1	1280 2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120													
03		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	117 1	2061 2	N	-0-			2
04		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	133 1	2109 2	N	-0-			2
05		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	142 1	2239 2	N	-0-			2
06		2100 N	2044	-0-	-56	-0-	120 1	1924 2	N	-0-			2
07		2325 N	2179	-0-	-146	-0-	122 1	2057 2	N	-0-			2
08		2387 N	2101	-0-	-286	-0-	116 1	1985 2	N	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981													
03		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	97 1	1716 2	N	-0-			2
04		1770 N	1711	-0-	-59	-0-	102 1	1609 2	N	-0-			2
05		1891 N	1846	-0-	-45	-0-	110 1	1736 2	N	-0-			2
06		1740 N	1721	-0-	-19	-0-	101 1	1620 2	N	-0-			2
07		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	98 1	1646 2	N	-0-			2
08		1860 N	1799	-0-	-61	-0-	99 1	1700 2	N	-0-			2

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		346	RRCID ->	253514	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8614 - 9450				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		337	RRCID ->	253923	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 7444 - 8138				
03	2325 X	2310	-0-	-15	-0-	124	1	2177	2	N	8	8	1		4
						9	9								
04	2220 N	2198	-0-	-22	-0-	130	1	2057	2	N	10	10	1		4
						11	9								
05	2325 N	2198	-0-	-127	-0-	130	1	2057	2	N	10	11	1		3
						11	9								
06	2250 N	1927	-0-	-323	-0-	113	1	1804	2	N	9	10	1		2
						10	9								
07	2263 N	2049	-0-	-214	-0-	115	1	1925	2	N	8	7	1		3
						9	9								
08	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	117	1	2012	2	N	8	7	1		4
						9	9								

COATS		WELL #:		7	RRCID ->	254110	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 6548 - 6768				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		351	RRCID ->	254237	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 7748 - 8528				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		348	RRCID ->	254620	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8792 - 8866				
03	372 N	199	-0-	-173	-0-	11	1	188	2	N	-0-				-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	11	1	170	2	N	-0-				-0-
05	310 N	112	-0-	-198	-0-	7	1	105	2	N	-0-				-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	8	1	124	2	N	-0-				-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	8	1	130	2	N	-0-				-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-				-0-

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

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		343	RRCID ->	256405	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7306 -	7450
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	39 1	482 2	N	4			7
04	600 N	545	-0-	-55	-0-	32 1	506 2	N	6	9 1		4
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	39 1	529 2	N	9	7 1		6
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36 1	474 2	N	3			9
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	39 1	551 2	N	5	8 1		6
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	37 1	513 2	N	4			10

FINLEY, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	261121	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6826 -	6838
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	151 1	1035 2	N	4			12
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	125 1	934 2	N	4	8 1		8
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	150 1	1032 2	N	8	7 1		9
06	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	115 1	964 2	N	4			13
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	159 1	1137 2	N	4	8 1		9
08	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	149 1	902 2	N	4			13

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		22	RRCID ->	270826	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8422 -	8651
03	4309 X	4214	-0-	-95	-0-	611 1	3584 2	N	17			78
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	597 1	3981 2	N	12			90
05	4309 X	3053	-0-	-1256	-0-	579 1	2448 2	N	24			114
06	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	597 1	3922 2	N	1			115
07	4743 X	4623	-0-	-120	-0-	625 1	3945 2	N	48	110 1		53
08	4743 X	2387	-0-	-2356	-0-	617 1	1770 2	N	-0-			53

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		21	RRCID ->	270889	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8231 -	9179
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	164 1	966 2	N	18			49
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	153 1	1020 2	N	15			64
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	196 1	830 2	N	14			78
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	153 1	1008 2	N	1			79
07	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	150 1	946 2	N	23	75 1		27
08	1054 N	611	-0-	-443	-0-	158 1	453 2	N	-0-			27

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

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		20	RRCID ->	271343	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	7860	-	8199	
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	106	1	253	2	N	-0-				-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	114	1	246	2	N	-0-				-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	73	1	171	2	N	-0-				-0-
06	360 N	225	-0-	-135	-0-	74	1	151	2	N	-0-				-0-
07	372 N	155	-0-	-217	-0-	47	1	108	2	N	-0-				-0-
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	37	1	138	2	N	-0-				-0-

BECCCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)				06585	475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259											
BARNES ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	249874	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5986	-	6060	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	125	1	12	2	N	-0-				25
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	117	1	13	2	N	-0-				25
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	123	1	12	2	N	-0-				25
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	120	1	12	2	N	-0-				25
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	143	1	13	2	N	-0-				25
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	102	1	10	2	N	-0-				25

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID ->	242073	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	6912	-	6951	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BECCCERO CREEK (7000 WILCOX)				06585	700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	129655	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	4970	-	4990	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BELLE FERGUSON (BOND)				06927	078	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148701	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8620	-	8714	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BELLE FERGUSON G.U.					3	RRCID ->	176145	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8624	-	8766
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	136573	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10232 - 10434		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	137163	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10552	PERF. 9446 - 9894
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BALES GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	166723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11176	PERF.10394 - 10570					
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	186	1	3530	2	Y	24	19	1	9
04	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	101	1	1857	2	Y	9	10	1	8
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	152	1	2799	2	Y	17	21	1	4
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	146	1	2513	2	Y	17	16	1	5
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	153	1	2604	2	Y	15	10	1	10
*08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	149	1	2679	2	Y	45	25	1	30

BALES GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	171559	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	12296	PERF.11422 - 11432
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #:	2	RRCID ->	173534	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9620 - 9674
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 174688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9554 - 9777		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	168	1	3190	2	Y	88	105	1	32
						97	9							
04	2970 X	2053	-0-	-917	-0-	104	1	1908	2	Y	37	38	1	31
						41	9							
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	196	1	3601	2	Y	62	77	1	16
						68	9							
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	178	1	3072	2	Y	62	59	1	19
						68	9							
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	190	1	3236	2	Y	58	39	1	38
						64	9							
*08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	181	1	3255	2	Y	25	46	1	17
						28	9							

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10573 - 10596	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BALES GAS UNIT		WELL #: 7ST		RRCID -> 251874		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 9580 - 9707	
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-
04	390 N	54	-0-	-336	-0-	3	1	51	2	Y	-0-
05	341 N	162	-0-	-179	-0-	8	1	154	2	Y	-0-
06	390 N	38	-0-	-352	-0-	2	1	36	2	Y	-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-
*08	155 N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	Y	-0-

BELLE JEFFERS (7550)		06928 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
DESPAIN		WELL #: 8		RRCID -> 261626		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 7314 - 7332	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

BELLE JEFFERS (7850)		06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657									
RUSSELL-WINCH		WELL #: 10		RRCID -> 143764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7790 - 7820	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27

RUSSELL - WINCH		WELL #: 13		RRCID -> 172477		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 7928 - 9353	
03	2077 #	1812	-0-	-265	-0-	1812	2			Y	-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1890	2	64	9	Y	58
05	1953 N	1307	-0-	-646	-0-	1307	2			Y	58
06	1740 N	1586	-0-	-154	-0-	1550	2	36	9	Y	33
07	2015 N	1342	-0-	-673	-0-	1342	2			Y	33
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	1

BELLE PEPPER (LOBO 1)		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
CULPEPPER		WELL #: 7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5

CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CULPEPPER		WELL #: 4		RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14

BELLE PEPPER (LOBO 6)		06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
CULPEPPER		WELL #: 1		RRCID -> 138624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2

CULPEPPER		WELL #: 2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7

CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BELLE PEPPER (LOBO 6)		//CONT.// 06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748													
CULPEPPER		WELL #: 5		RRCID -> 140774		COMPL. DATE 02/11/1992			TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

CULPEPPER		WELL #: 8		RRCID -> 142401		COMPL. DATE 07/23/1992			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEN BOLT (ALICE)		07001 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #: 2		RRCID -> 248509		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)		07001 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
ROGER HOFFMAN ET AL G U		WELL #: 1		RRCID -> 206711		COMPL. DATE 07/23/2004			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941						
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	N	-0-				56
04	510 N	26	-0-	-484	-0-	4	1	22	3	N	-0-				56
05	279 N	55	-0-	-224	-0-	2	1	7	3	N	42	42	1		56
						46	9								
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	7	1	27	3	N	-0-				56
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				56
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				56

ROGER HOFFMAN GU		WELL #: 11		RRCID -> 211175		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928						
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-				-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-				-0-
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-

HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #: 2		RRCID -> 211552		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)		//CONT.// 07001 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
R. HOFFMAN GU		WELL #: 9		RRCID -> 213073		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU		WELL #: 8		RRCID -> 213075		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN		WELL #: 7		RRCID -> 214076		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918								
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					16
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					16
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					16
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	3	1	10	3	N	-0-					16
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					16
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					16

BEN BOLT (5100 FRIO)		07001 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
HOFFMAN GU		WELL #: 14		RRCID -> 197686		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128								
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	38	1	110	3	N	-0-					-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	47	1	192	3	N	-0-					-0-
05	248 N	153	-0-	-95	-0-	47	1	106	3	N	-0-					-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	59	1	166	3	N	-0-					-0-
07	248 N	15	-0-	-233	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	17	1	108	3	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 251345		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521														
MOSSER GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 157742		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

OIL AND GAS DIVISION

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

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		07008 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 2		RRCID -> 169379		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8582 - 8598	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOFFMAN G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 204780		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8768 - 8782			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)		07008 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 3		RRCID -> 279261		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7586 - 7604	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

HOFFMAN G U		WELL #: 17		RRCID -> 282238		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 7657 - 7706			
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	126	1	368	3	N	-0-		44
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	118	1	476	3	N	-0-		44
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	131	1	295	3	N	-0-		44
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	105	1	295	3	N	-0-		44
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-		44
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	3	N	-0-		44

BEN BOLT, W.(4900)		07008 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 2		RRCID -> 172251		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4994 - 5458	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENAVIDES		07078 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.		120038		WELL #: 1		RRCID -> 169385		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5418 - 5429	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER)		07078 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LEMBCKE OIL & GAS LLC.		496235									
BLUNK, V. M.		WELL #:	7	RRCID ->	174856	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4494 - 4510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

BENAVIDES (JACKSON)		07078 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
MILLER		WELL #:	T 2	RRCID ->	278522	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6454 - 6458	
03	2852 #	2818	-0-	-34	-0-	2789	2	29	9	N	26	175
04	2700 #	2356	-0-	-344	-0-	2339	2	17	9	N	15	190
05	2821 #	2092	-0-	-729	-0-	2081	2	11	9	N	10	200
06	2730 #	2009	-0-	-721	-0-	1997	2	12	9	N	11	211
07	2821 #	2022	-0-	-799	-0-	2020	2	2	9	N	2	213
08	2821 #	1711	-0-	-1110	-0-	1698	2	13	9	N	12	225

BENAVIDES (LOBO CONS.)		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652										
ROTTERSMAN		WELL #:	10	RRCID ->	141874	COMPL. DATE	05/29/1992	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8642 - 8656	
03	DLQ G-10	387	-0-	387	1714	387	2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	848	-0-	848	2562	848	2			Y	-0-	-0-
05	2000 N	495	-0-	-1505	1057	495	2			Y	-0-	-0-
06	1566 N	509	-0-	-1057	-0-	502	2	7	9	Y	6	-0-
*07	868 N	857	-0-	-11	-0-	849	2	8	9	Y	7	-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		17		146476		08/20/1993		10900		8900 - 9304		
03	DLQ G-10	857	-0-	857	2466	857	2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	873	-0-	873	3339	873	2			Y	-0-	-0-
05	2000 N	896	-0-	-1104	2235	896	2			Y	-0-	-0-
06	3000 N	789	-0-	-2211	24	779	2	10	9	Y	9	-0-
*07	1063 N	1039	-0-	-24	-0-	1030	2	9	9	Y	8	-0-
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRUNI NORA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		1		171700		09/03/1998		10000		9568 - 9590		
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-	144
04	1800 X	1265	-0-	-535	-0-	1265	2			N	-0-	144
05	1860 X	965	-0-	-895	-0-	965	2			N	-0-	144
06	1800 X	1145	-0-	-655	-0-	1145	2			N	-0-	144
07	1643 X	902	-0-	-741	-0-	902	2			N	-0-	144
08	1302 X	851	-0-	-451	-0-	851	2			N	-0-	144

ROTTERSMAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		24		172435		01/09/2003		9850		8530 - 9548		
03	DLQ G-10	92	-0-	92	285	92	2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	68	-0-	68	353	68	2			Y	-0-	-0-
05	415 N	62	-0-	-353	-0-	62	2			Y	-0-	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.// 029652		RRCID -> 172899		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518		
ROTTERSMAN		WELL #: 27								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	63	-0-	63	166	63	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	67	-0-	67	233	67	2	Y	-0-	-0-
05	303 N	70	-0-	-233	-0-	70	2	Y	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	1 1	-0-
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	1 1	-0-
08	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516		
LECHENGER		WELL #: 2								
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	173
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	173
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	N	-0-	173
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	N	-0-	173
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	N	-0-	122
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	N	51 1	122

LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878		
03	434 N	324	-0-	-110	-0-	24	1	N	-0-	-0-
04	390 N	284	-0-	-106	-0-	24	1	N	-0-	-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	30	1	N	-0-	-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	-0-
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719		
03	2139 N	1995	-0-	-144	-0-	1972	2	Y	21 30 1	8
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2096	2	Y	17 16 1	9
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2089	2	Y	22 21 1	10
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2016	2	Y	23 25 1	8
07	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	2055	2	Y	19 16 1	11
08	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	2020	2	Y	36 37 1	10

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296		
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	108	2	Y	1 2 1	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	1 1 1	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	2 1 1	1
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	2 2 1	1
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	1 1 1	1
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	2 2 1	1

LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930		
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	54	1	N	6 52 1	79
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	50	1	N	-0-	79
05	775 N	547	-0-	-228	-0-	42	1	N	8	87
06	690 N	417	-0-	-273	-0-	33	1	N	3	90
*07	620 N	555	-0-	-65	-0-	31	1	N	12	102
*08	558 N	478	-0-	-80	-0-	25	1	N	-0-	102

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312		
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	76 1	1162 2	Y	-0-	
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	116 1	1960 2	Y	-0-	
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	121 1	1958 2	Y	-0-	
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	123 1	1937 2	Y	-0-	
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	137 1	2153 2	Y	-0-	
*08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	158 1	2257 2	Y	-0-	
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170		
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19 1	287 2	Y	-0-	
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21 1	350 2	Y	-0-	
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22 1	350 2	Y	-0-	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19 1	305 2	Y	-0-	
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19 1	293 2	Y	-0-	
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	17 1	249 2	Y	-0-	
LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415		
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11 1	136 2	N	15	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	25	
						11 9				
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19 1	226 2	N	125	
						110 9				
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20 1	231 2	N	125	
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	32 1	538 2	N	125	
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15 1	274 2	N	125	
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256		
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1004 2	11 9	Y	10	
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1231 2	11 9	Y	10	
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1219 2	14 9	Y	13	
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1094 2	14 9	Y	13	
07	1271 N	1079	-0-	-192	-0-	1067 2	12 9	Y	11	
*08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1405 2	28 9	Y	25	
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553		
03	6572 X	2532	-0-	-4040	-0-	2503 2	29 9	Y	26	
04	6360 X	5976	-0-	-384	-0-	5923 2	53 9	Y	48	
05	6572 X	5674	-0-	-898	-0-	5608 2	66 9	Y	60	
06	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7577 2	96 9	Y	87	
07	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7263 2	72 9	Y	65	
*08	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7098 2	138 9	Y	125	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8482 - 8642				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	2852 X	2626	-0-	-226	-0-	2596	2	30	9	Y	27	42	1	8
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3120	2	29	9	Y	26	23	1	11
05	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2898	2	34	9	Y	31	30	1	12
06	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3072	2	40	9	Y	36	37	1	11
07	3255 X	2756	-0-	-499	-0-	2728	2	28	9	Y	25	22	1	14
08	3255 X	2357	-0-	-898	-0-	2311	2	46	9	Y	42	44	1	12

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7818 - 7950				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

BENAVIDES, ROSA V.-B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8037 - 8233				
03	2976 X	1544	-0-	-1432	-0-	95	1	1449	2	Y	-0-		-0-	
04	2940 X	1941	-0-	-999	-0-	108	1	1833	2	Y	-0-		-0-	
05	3038 X	2904	-0-	-134	-0-	169	1	2735	2	Y	-0-		-0-	
06	2940 X	1915	-0-	-1025	-0-	114	1	1801	2	Y	-0-		-0-	
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	154	1	2404	2	Y	-0-		-0-	
*08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	122	1	1739	2	Y	-0-		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8126 - 8226				
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	4	6	1	-0-
						4	9							
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	465 N	374	-0-	-91	-0-	22	1	349	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	25	1	353	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9080 - 9100				
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-		-0-	
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-		-0-	
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-		-0-	
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-		-0-	
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-		-0-	
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-		-0-	

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8160 - 8243				
03	775 N	624	-0-	-151	-0-	616	2	8	9	Y	7	11	1	-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	Y	7	6	1	1
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	666	2	9	9	Y	8	7	1	2
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	685	2	9	9	Y	8	8	1	2
07	868 N	705	-0-	-163	-0-	698	2	7	9	Y	6	5	1	3
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	642	2	12	9	Y	11	12	1	2

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03	1395 N	978	-0-	-417	-0-	967	2	11	9	Y	10	19	1	-0-
04	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	1149	2	11	9	Y	10	9	1	1
05	1519 N	728	-0-	-791	-0-	719	2	9	9	Y	8	8	1	1
06	960 N	737	-0-	-223	-0-	727	2	10	9	Y	9	10	1	-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1319	2	13	9	Y	12	9	1	3
*08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1289	2	25	9	Y	23	23	1	3

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258						
03	1705 X	1455	-0-	-250	-0-	90	1	1365	2	Y	-0-			-0-
04	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	95	1	1615	2	Y	-0-			-0-
05	1767 X	1563	-0-	-204	-0-	91	1	1472	2	Y	-0-			-0-
06	1710 X	1640	-0-	-70	-0-	98	1	1542	2	Y	-0-			-0-
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	93	1	1456	2	Y	-0-			-0-
*08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	102	1	1463	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577						
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1956	2	23	9	Y	21	26	1	6
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1698	2	15	9	Y	14	13	1	7
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1522	2	19	9	Y	17	16	1	8
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2154	2	28	9	Y	25	24	1	9
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2050	2	20	9	Y	18	16	1	11
08	1550 N	1135	-0-	-415	-0-	1113	2	22	9	Y	20	24	1	7

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260						
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-			-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-			-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-			-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-			-0-
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-			-0-
*08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-			-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574						
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	4	1	2
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2	2	1	2
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	2	1	2
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2	3	1	1
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	Y	4	3	1	2
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	195	2	4	9	Y	4	4	1	2

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522						
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	599	2	7	9	Y	6	9	1	1
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	Y	5	5	1	1
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	507	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	540 N	469	-0-	-71	-0-	462	2	7	9	Y	6	6	1	1
07	620 N	493	-0-	-127	-0-	487	2	6	9	Y	5	4	1	2
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	505	2	11	9	Y	10	10	1	2

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308						
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	1530 N	1429	-0-	-101	-0-	72	1	1357	2	111
*10	1426 N	645	-0-	-781	-0-	32	1	613	2	111
*11	1350 N	604	-0-	-746	-0-	30	1	574	2	111
*12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	92	1	1586	2	111
*01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	82	1	1188	2	111
*02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	1020	2	111
*03	1674 N	1097	-0-	-577	-0-	82	1	1015	2	111
*04	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	94	1	1019	2	111
*05	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	95	1	1111	2	111
*06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	83	1	968	2	111
*07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	91	1	1524	2	71
*08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	85	1	1526	2	86
						17	9			

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055		
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	23	1	287	2	93
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	25	1	268	2	93
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	22	1	255	2	93
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	93
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	2	93
08	279 N	203	-0-	-76	-0-	10	1	190	2	96
						3	9			

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772		
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	4
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	953	2	8	9	4
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	4
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	632	2	8	9	3
07	992 N	608	-0-	-384	-0-	602	2	6	9	3
08	806 N	587	-0-	-219	-0-	576	2	11	9	2

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388		
03	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3178	2	36	9	11
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3951	2	35	9	14
05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3821	2	45	9	16
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3284	2	42	9	12
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3913	2	39	9	17
*08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3899	2	77	9	16

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. - E			WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8680 - 8782	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	4402 X	3909	-0-	-493	-0-	238 1	3629 2	Y	38	56 1	8	
						42 9						
04	4260 X	2390	-0-	-1870	-0-	132 1	2238 2	Y	18	20 1	6	
						20 9						
05	4402 X	2560	-0-	-1842	-0-	147 1	2385 2	Y	25	25 1	6	
						28 9						
06	3960 X	2601	-0-	-1359	-0-	153 1	2417 2	Y	28	29 1	5	
						31 9						
07	3906 X	2756	-0-	-1150	-0-	164 1	2567 2	Y	23	20 1	8	
						25 9						
08	3906 X	2814	-0-	-1092	-0-	181 1	2582 2	Y	46	47 1	7	
						51 9						

LECHENGER			WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8624 - 8704	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16 1	177 2	N	-0-		14	
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2	N	-0-		14	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2	N	-0-		14	
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11 1	196 2	N	-0-		14	

JORDAN, JAMES			WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 9281		PERF. 8162 - 8182	
03	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	1498 2		Y	-0-		-0-	
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		Y	-0-		-0-	
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		Y	-0-		-0-	
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		Y	-0-		-0-	
07	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	1549 2		Y	-0-		-0-	
08	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577 2		Y	-0-		-0-	

BENAVIDES, A.N./C.Y. F			WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7416 - 7484	
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1116 2	13 9	Y	12	19 1	4	
04	1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1279 2	12 9	Y	11	10 1	5	
05	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	1213 2	14 9	Y	13	12 1	6	
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1192 2	15 9	Y	14	15 1	5	
07	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1201 2	12 9	Y	11	10 1	6	
08	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1143 2	23 9	Y	21	22 1	5	

BENAVIDES, ROSA V. "E"			WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 8166 - 8226	
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	199 2	Y	2	3 1	6	
						2 9						
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	217 2	Y	2	2 1	6	
						2 9						
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	216 2	Y	2	2 1	6	
						2 9						
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	208 2	Y	2	2 1	6	
						2 9						
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	14 1	212 2	Y	2	2 1	6	
						2 9						
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	211 2	Y	4	4 1	6	
						4 9						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	4650 X	3439	-0-	-1211	-0-	212 1	3227 2	Y	-0-	-0-	
04	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	281 1	4754 2	Y	-0-	-0-	
05	4650 X	4424	-0-	-226	-0-	257 1	4167 2	Y	-0-	-0-	
06	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	277 1	4370 2	Y	-0-	-0-	
07	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	308 1	4819 2	Y	-0-	-0-	
*08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	341 1	4870 2	Y	-0-	-0-	

LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571			
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	10 1	121 2	N	3	33	
						3 9					
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25 1	274 2	N	23	56	
						25 9					
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20 1	237 2	N	5	61	
						6 9					
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16 1	185 2	N	4	65	
						4 9					
07	341 N	242	-0-	-99	-0-	13 1	222 2	N	6	71	
						7 9					
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	269 2	N	3	74	
						3 9					

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666			
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	557 2	508 9	Y	462	568 1	79
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	624 2	657 9	Y	597	554 1	122
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	639 2	387 9	Y	352	187 1	287
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	598 2	793 9	Y	721	712 1	296
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	599 2	330 9	Y	300	376 1	220
*08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	604 2	309 9	Y	281	363 1	138

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930			
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	27 1	414 2	Y	-0-	-0-	
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19 1	328 2	Y	-0-	-0-	
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19 1	316 2	Y	-0-	-0-	
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	18 1	287 2	Y	-0-	-0-	
07	372 N	316	-0-	-56	-0-	19 1	297 2	Y	-0-	-0-	
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	21 1	295 2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930			
03	8556 X	7093	-0-	-1463	-0-	7013 2	80 9	Y	73	112 1	18
04	8280 X	7671	-0-	-609	-0-	7603 2	68 9	Y	62	57 1	23
05	8401 X	7366	-0-	-1035	-0-	7281 2	85 9	Y	77	74 1	26
06	7860 X	7314	-0-	-546	-0-	7223 2	91 9	Y	83	86 1	23
07	7936 X	7404	-0-	-532	-0-	7332 2	72 9	Y	65	57 1	31
08	7936 X	7404	-0-	-532	-0-	7262 2	142 9	Y	129	132 1	28

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1519 N	1426	-0-	-93	-0-	87	1	1324	2	Y	14	23	1	8
						15	9							
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	131	1	2219	2	Y	19	16	1	11
						21	9							
05	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	94	1	1532	2	Y	17	17	1	11
						19	9							
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	2	Y	15	17	1	9
						17	9							
07	2418 N	1257	-0-	-1161	-0-	75	1	1171	2	Y	10	10	1	9
						11	9							
08	1643 N	1378	-0-	-265	-0-	89	1	1264	2	Y	23	23	1	9
						25	9							

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623					
03	434 N	182	-0-	-252	-0-	180	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	3	1	1
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	434 N	337	-0-	-97	-0-	334	2	3	9	Y	3	3	1	1
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	317	2	7	9	Y	6	6	1	1

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666					
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953					
03	4464 X	4056	-0-	-408	-0-	250	1	3806	2	Y	-0-			-0-
04	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	286	1	4841	2	Y	-0-			-0-
05	4464 X	4399	-0-	-65	-0-	255	1	4144	2	Y	-0-			-0-
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	296	1	4663	2	Y	-0-			-0-
07	5115 X	4993	-0-	-122	-0-	300	1	4693	2	Y	-0-			-0-
08	5115 X	4856	-0-	-259	-0-	318	1	4538	2	Y	-0-			-0-

EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395					
03	899 N	700	-0-	-199	-0-	52	1	645	2	N	3	103	1	17
						3	9							
04	750 N	671	-0-	-79	-0-	56	1	606	2	N	8			25
						9	9							
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	55	1	646	2	N	2			27
						2	9							
06	690 N	606	-0-	-84	-0-	47	1	556	2	N	3			30
						3	9							
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	2	N	3			33
						3	9							
*08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	79	1	1416	2	N	2			35
						2	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	434 N	232	-0-	-202	-0-	14 1	218 2	Y	-0-	-0-	
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16 1	270 2	Y	-0-	-0-	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24 1	396 2	Y	-0-	-0-	
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22 1	351 2	Y	-0-	-0-	
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21 1	332 2	Y	-0-	-0-	
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	261 2	Y	-0-	-0-	

LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698			
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	40	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	40	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742			
03	4836 X	4481	-0-	-355	-0-	4429 2	52 9	Y	47	65 1	10
04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4927 2	45 9	Y	41	37 1	14
05	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5724 2	68 9	Y	62	56 1	20
06	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5361 2	68 9	Y	62	65 1	17
07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5595 2	55 9	Y	50	43 1	24
08	5022 X	4793	-0-	-229	-0-	4701 2	92 9	Y	84	89 1	19

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503			
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	146 1	428 2	Y	-0-	-0-	
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	67 1	220 2	Y	-0-	-0-	
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	148 1	494 2	Y	-0-	-0-	
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	186 1	599 2	Y	1	1 1	-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	234 1	736 2	Y	1	1 1	-0-
*08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	222 1	663 2	Y	-0-	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435			
03	1333 N	1101	-0-	-232	-0-	82 1	1008 2	N	10		65
04	1200 N	1067	-0-	-133	-0-	89 1	968 2	N	9		74
05	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	92 1	1079 2	N	6		80
06	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	79 1	922 2	N	-0-		80
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	95 1	1592 2	N	3		83
*08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	89 1	1603 2	N	6		89

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 58		RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924								
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	508	2	6	9	Y	5	8	1			7
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4	9	Y	4	4	1			7
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	545	2	7	9	Y	6	5	1			8
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	504	2	7	9	Y	6	6	1			8
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	Y	4	4	1			8
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	Y	8	8	1			8

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 135		RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4		WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227								
03	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	402	1	6114	2	Y	64	99	1			22
						70	9									
04	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	373	1	6318	2	Y	52	49	1			25
						57	9									
05	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	388	1	6305	2	Y	68	65	1			28
						75	9									
06	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	443	1	6976	2	Y	79	80	1			27
						87	9									
07	7378 X	7068	-0-	-310	-0-	421	1	6582	2	Y	59	52	1			34
						65	9									
*08	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	474	1	6762	2	Y	120	122	1			32
						132	9									

MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360								
03	1736 N	1447	-0-	-289	-0-	109	1	1338	2	N	-0-					38
04	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	116	1	1257	2	N	7					45
						8	9									
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	116	1	1367	2	N	6					51
						7	9									
06	1410 N	1168	-0-	-242	-0-	92	1	1074	2	N	2					53
						2	9									
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	118	1	1978	2	N	-0-					53
*08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	108	1	1951	2	N	-0-					53

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	930 N	720	-0-	-210	-0-	54	1	659	2	N	6		85
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	7	9	613	2	N	13		98
05	806 N	732	-0-	-74	-0-	14	9	675	2	N	-0-		98
*06	690 N	643	-0-	-47	-0-	50	1	590	2	N	3		101
						3	9						
*07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	55	1	921	2	N	-0-		101
*08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	51	1	913	2	N	10		111
						11	9						

 VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	257	1	753	2	Y	31	42	1	20
						34	9							
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	276	1	906	2	Y	31	39	1	12
						34	9							
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	250	1	836	2	Y	35	35	1	12
						39	9							
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	288	1	931	2	Y	25	18	1	19
						28	9							
07	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	269	1	846	2	Y	27	30	1	16
						30	9							
*08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	334	1	997	2	Y	17	19	1	14
						19	9							

 BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1	1
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3	2	1	2
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1	2
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	Y	2	2	1	2
08	155 N	42	-0-	-113	-0-	41	2	1	9	Y	1	2	1	1

 VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

03	651 N	635	-0-	-16	-0-	159	1	467	2	Y	8	10	1	4
						9	9							
04	630 N	424	-0-	-206	-0-	97	1	321	2	Y	5	7	1	2
						6	9							
05	744 N	534	-0-	-210	-0-	121	1	405	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	174	1	563	2	Y	40	20	1	22
						44	9							
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	133	1	418	2	Y	34	36	1	20
						37	9							
*08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	165	1	493	2	Y	22	24	1	18
						24	9							

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1643 N	1381	-0-	-262	-0-		103	1	1270	2	N	7		72
04	1410 N	1275	-0-	-135	-0-		108	1	1167	2	N	-0-		72
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		124	1	1462	2	N	-0-		72
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		115	1	1350	2	N	-0-		72
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		124	1	2069	2	N	-0-		72
*08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-		112	1	2020	2	N	-0-		72

 VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

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

 VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

03	95 N	95	-0-	-0-	-0-		24	1	71	2	Y	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-		17	1	55	2	Y	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-		15	1	49	2	Y	-0-		-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-		17	1	54	2	Y	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-		23	1	73	2	Y	-0-		-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		17	1	52	2	Y	-0-		-0-

 MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-		2958	2	37	9	Y	34	34	1	47
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-		2917	2	7	9	Y	6			53
05	3100 N	3311	-0-	211	-0-	211	3305	2	6	9	Y	5	34	1	24
06	2592 N	2381	-0-	-211	-0-		2380	2	1	9	Y	1			25
*07	3007 X	2095	-0-	-912	-0-		2093	2	2	9	Y	2			27
*08	3317 X	2576	-0-	-741	-0-		2570	2	6	9	Y	5			32

 MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

03	12493 X	8476	-0-	-4017	-0-		8264	2	212	9	Y	193	151	1	215
04	12090 X	10641	-0-	-1449	-0-		10606	2	35	9	Y	32			247
05	12431 X	5527	-0-	-6904	-0-		5495	2	32	9	Y	29	157	1	119
06	11280 X	3776	-0-	-7504	-0-		3772	2	4	9	Y	4			123
*07	11005 X	5929	-0-	-5076	-0-		5923	2	6	9	Y	5			128
*08	11005 X	8251	-0-	-2754	-0-		8232	2	19	9	Y	17			145

 BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		127	1	1933	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	4864	-0-	1864	-0-	1864	271	1	4593	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	4230	-0-	1130	-0-	2994	245	1	3985	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3915	-0-	915	-0-	3909	234	1	3681	2	Y	-0-		-0-
07	7252 X	3343	-0-	-3909	-0-		201	1	3142	2	Y	-0-		-0-
*08	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-		257	1	3667	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1116 X	1004	-0-	-112	-0-	993 2	11 9	Y	10	47 1	24
04	1080 X	974	-0-	-106	-0-	974 2		Y	-0-		24
05	1116 X	990	-0-	-126	-0-	933 2	57 9	Y	52	46 1	30
06	1080 X	983	-0-	-97	-0-	965 2	18 9	Y	16		46
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1004 2	10 9	Y	9		55
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	982 2	10 9	Y	9		64

LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358			
03	403 N	217	-0-	-186	-0-	16 1	201 2	N	-0-		56
04	300 N	131	-0-	-169	-0-	11 1	120 2	N	-0-		56
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	24 1	284 2	N	-0-		56
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21 1	242 2	N	-0-		56
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	355 2	N	-0-		56
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 2	N	-0-		56

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850			
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	560 2	7 9	Y	6	9 1	1
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	554 2	6 9	Y	5	4 1	2
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	541 2	7 9	Y	6	6 1	2
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	482 2	6 9	Y	5	6 1	1
07	589 N	539	-0-	-50	-0-	533 2	6 9	Y	5	4 1	2
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	589 2	11 9	Y	10	10 1	2

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572			
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	86 1	1055 2	N	-0-		14
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	79 1	857 2	N	9		23
						10 9					
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	65 1	770 2	N	-0-		23
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	50 1	582 2	N	1		24
						1 9					
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	53 1	892 2	N	2		26
						2 9					
*08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	43 1	772 2	N	5		31
						6 9					

MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482			
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690			
03	899 N	779	-0-	-120	-0-	770 2	9 9	Y	8	13 1	-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	944 2	9 9	Y	8	7 1	1
05	837 N	836	-0-	-1	-0-	826 2	10 9	Y	9	9 1	1
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	825 2	11 9	Y	10	10 1	1
07	868 N	858	-0-	-10	-0-	849 2	9 9	Y	8	7 1	2
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	847 2	17 9	Y	15	16 1	1

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #: 63		RRCID -> 160395		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736		
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	273 2	3 9 Y	3	4 1	3
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294 2	2 9 Y	2	2 1	3
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272 2	3 9 Y	3	3 1	3
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	259 2	3 9 Y	3	3 1	3
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	261 2	2 9 Y	2	2 1	3
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	259 2	6 9 Y	5	5 1	3

LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968		
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14 1	264 2 N	13	58 1	14
						14 9				
*12	310 N	249	-0-	-61	-0-	14 1	235 2 N	-0-		14
*01	279 N	187	-0-	-92	-0-	12 1	175 2 N	-0-		14
*02	280 N	193	-0-	-87	-0-	12 1	181 2 N	-0-		14
*03	248 N	171	-0-	-77	-0-	13 1	158 2 N	-0-		14
*04	180 N	168	-0-	-12	-0-	14 1	154 2 N	-0-		14
*05	217 N	216	-0-	-1	-0-	17 1	199 2 N	-0-		14
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15 1	173 2 N	-0-		14
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13 1	217 2 N	-0-		14
*08	217 N	211	-0-	-6	-0-	11 1	200 2 N	-0-		14

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-	-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-	-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259		
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1335 2	17 9 Y	15		55
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1270 2	11 9 Y	10		65
05	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1177 2	12 9 Y	11		76
*06	1230 N	949	-0-	-281	-0-	941 2	8 9 Y	7	59 1	24
*07	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179 2	Y	-0-		24
*08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1182 2	54 9 Y	49		73

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440		
03	3348 X	2317	-0-	-1031	-0-	2291 2	26 9 Y	24	40 1	2
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3382 2	31 9 Y	28	25 1	5
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3496 2	41 9 Y	37	34 1	8
06	3240 X	3236	-0-	-4	-0-	3195 2	41 9 Y	37	39 1	6
07	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	2933 2	29 9 Y	26	24 1	8
08	3224 X	2886	-0-	-338	-0-	2831 2	55 9 Y	50	52 1	6

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 8874 - 8900		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	806 N	708	-0-	-98	-0-	708	2		Y	-0-	-0-	
04	810 N	613	-0-	-197	-0-	613	2		Y	-0-	-0-	
05	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2		Y	-0-	-0-	
06	690 N	586	-0-	-104	-0-	586	2		Y	-0-	-0-	
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-	-0-	
08	713 N	571	-0-	-142	-0-	571	2		Y	-0-	-0-	

VILLARREAL-LEYENDECKER		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7412 - 8580	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9294 - 9299	
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	287	2	2 9	Y	2	3
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1 9	Y	1	4
*05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1 9	Y	1	5
*06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		Y	-0-	-0-
*07	899 N	320	-0-	-579	-0-	320	2		Y	-0-	-0-
*08	1178 N	98	-0-	-1080	-0-	96	2	2 9	Y	2	2

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 7930 - 8714	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8371 - 8376	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8935 - 8952	
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		Y	-0-	-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		Y	-0-	-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		Y	-0-	-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		Y	-0-	-0-
07	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2		Y	-0-	-0-
*08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		Y	-0-	-0-

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9503 - 9508	
03	4278 X	3750	-0-	-528	-0-	3726	2	24 9	Y	22	76
04	4140 X	3704	-0-	-436	-0-	3687	2	17 9	Y	15	91
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4110	2	19 9	Y	17	108
*06	3780 X	3690	-0-	-90	-0-	3678	2	12 9	Y	11	35
07	3813 X	2270	-0-	-1543	-0-	2270	2		Y	-0-	35
*08	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5160	2	86 9	Y	78	113

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	Y	-0-		-0-	
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	Y	-0-		-0-	
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	Y	-0-		-0-	
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	Y	-0-		-0-	
07	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2	Y	-0-		-0-	
08	930 N	840	-0-	-90	-0-	840	2	Y	-0-		-0-	

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213			
03	10819 X	9083	-0-	-1736	-0-	9079	2	4 9 Y	4		8	
04	10470 X	8390	-0-	-2080	-0-	8387	2	3 9 Y	3		11	
*05	9362 X	8289	-0-	-1073	-0-	8287	2	2 9 Y	2		13	
*06	8790 X	7465	-0-	-1325	-0-	7465	2	Y	-0-	13 1	-0-	
*07	7006 X	5919	-0-	-1087	-0-	5915	2	4 9 Y	4		4	
*08	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7123	2	23 9 Y	21		25	

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004			
03	1550 N	1390	-0-	-160	-0-	86	1	1304 2 Y	-0-		-0-	
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	88	1	1493 2 Y	-0-		-0-	
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	89	1	1437 2 Y	-0-		-0-	
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	88	1	1389 2 Y	-0-		-0-	
07	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	91	1	1425 2 Y	-0-		-0-	
08	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	99	1	1407 2 Y	-0-		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300			
03	806 N	705	-0-	-101	-0-	43	1	662 2 Y	-0-		-0-	
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794 2 Y	-0-		-0-	
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	45	1	727 2 Y	-0-		-0-	
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	44	1	698 2 Y	-0-		-0-	
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743 2 Y	-0-		-0-	
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671 2 Y	-0-		-0-	

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347			
03	806 N	754	-0-	-52	-0-	744	2	10 9 Y	9	48 1	23	
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	777	2	1 9 Y	1		24	
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	750	2	57 9 Y	52	47 1	29	
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	722	2	18 9 Y	16		45	
07	806 N	620	-0-	-186	-0-	610	2	10 9 Y	9		54	
08	806 N	42	-0-	-764	-0-	32	2	10 9 Y	9		63	

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965			
03	3906 X	3176	-0-	-730	-0-	194	1	2948 2 Y	31	48 1	19	
04	3780 X	3703	-0-	-77	-0-	205	1	3467 2 Y	28	26 1	21	
05	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	232	1	3758 2 Y	40	37 1	24	
06	3750 X	3658	-0-	-92	-0-	216	1	3399 2 Y	39	42 1	21	
07	3813 X	3700	-0-	-113	-0-	220	1	3446 2 Y	31	27 1	25	
08	4030 X	3777	-0-	-253	-0-	243	1	3466 2 Y	62	63 1	24	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	-0-	-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-	-0-
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	21	1	334	2	Y	-0-	-0-
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	17	1	268	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	308	-0-	-95	-0-	18	1	290	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	21	1	302	2	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	47	1	22
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	23
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	2	56	9	Y	51	28
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	28
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-	28
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-	28

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521				
03	992 N	963	-0-	-29	-0-	953	2	10	9	Y	9	21
04	900 N	652	-0-	-248	-0-	651	2	1	9	Y	1	22
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	824	2	56	9	Y	51	27
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1147	2	19	9	Y	17	44
07	682 N	373	-0-	-309	-0-	363	2	10	9	Y	9	53
*08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10	9	Y	9	62

LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754				
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	14	1	172	2	N	-0-	27
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	2	N	-0-	27
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	N	-0-	27
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-	37
						11	9					
*07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	-0-	37
*08	217 N	80	-0-	-137	-0-	4	1	76	2	N	-0-	37

LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680				
03	2077 N	1799	-0-	-278	-0-	135	1	1664	2	N	-0-	126
04	1920 N	1735	-0-	-185	-0-	146	1	1578	2	N	10	136
						11	9					
05	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	151	1	1772	2	N	-0-	136
06	1740 N	1540	-0-	-200	-0-	121	1	1419	2	N	-0-	136
*07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	141	1	2354	2	N	1	37
						1	9					
*08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	138	1	2485	2	N	-0-	37

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	22	1	266	2	N	-0-		38
04	300 N	254	-0-	-46	-0-	21	1	233	2	N	-0-		38
05	310 N	246	-0-	-64	-0-	19	1	227	2	N	-0-		38
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	16	1	192	2	N	-0-		38
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	N	-0-		38
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	N	-0-	3 6	35

LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372					
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			28
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			28
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	-0-	10 6	18

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712					
*12	372 N	294	-0-	-78	-0-	16	1	270	2	N	7		117
						8	9						
*01	372 N	232	-0-	-140	-0-	15	1	217	2	N	-0-		117
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	-0-		117
*03	310 N	250	-0-	-60	-0-	19	1	231	2	N	-0-		117
*04	210 N	146	-0-	-64	-0-	12	1	134	2	N	-0-		117
*05	279 N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	2	N	-0-		117
*06	240 N	189	-0-	-51	-0-	15	1	174	2	N	-0-		117
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	-0-		117
*08	279 N	96	-0-	-183	-0-	5	1	91	2	N	-0-		117

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268					
03	248 N	164	-0-	-84	-0-	12	1	152	2	N	-0-		110
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	16	1	175	2	N	-0-		110
05	248 N	190	-0-	-58	-0-	15	1	175	2	N	-0-		110
*06	150 N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	2	N	-0-		110
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	N	-0-	28 1	82
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	-0-		82

LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	682 N	529	-0-	-153	-0-	40	1	489	2	N	-0-
04	600 N	509	-0-	-91	-0-	42	1	452	2	N	116 1
						15	9				14
*05	558 N	485	-0-	-73	-0-	38	1	445	2	N	2
						2	9				30
*06	510 N	381	-0-	-129	-0-	30	1	351	2	N	-0-
*07	527 N	465	-0-	-62	-0-	26	1	439	2	N	-0-
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	23	1	409	2	N	17
						19	9				47

LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	209	1	2576	2	N	35
						39	9				129 1
04	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	204	1	2209	2	N	4
						4	9				30
05	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	174	1	2042	2	N	28
						31	9				58
06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	145	1	1694	2	N	39
						43	9				97
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	151	1	2529	2	N	18
						20	9				115
*08	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	119	1	2139	2	N	17
						19	9				132

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	97	1	1198	2	N	-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	101	1	1099	2	N	-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1190	2	N	-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	85	1	1001	2	N	-0-
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	114	1	1908	2	N	-0-
*08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	103	1	1849	2	N	-0-

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	7 1	4
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9		13

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1116 N	923	-0-	-193	-0-	50	1 872	2 N	1			41
*01	1271 N	989	-0-	-282	-0-	64	1 925	2 N	-0-			41
*02	1008 N	801	-0-	-207	-0-	51	1 750	2 N	-0-			41
*03	930 N	923	-0-	-7	-0-	69	1 854	2 N	-0-			41
*04	960 N	732	-0-	-228	-0-	62	1 670	2 N	-0-			41
*05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1 953	2 N	-0-			41
*06	900 N	706	-0-	-194	-0-	56	1 650	2 N	-0-			41
*07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	86	1 1436	2 N	-0-			41
*08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1 1272	2 N	-0-			41

LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740				
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1 323	2 N	15			122
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	33	1 356	2 N	6			128
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1 211	2 N	5			133
06	360 N	306	-0-	-54	-0-	24	1 282	2 N	-0-			133
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35	1 588	2 N	17	122	1	28
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1 421	2 N	-0-			28

LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023				
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25	1 307	2 N	-0-			29
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1 191	2 N	-0-			29
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1 69	2 N	-0-			29
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1 235	2 N	-0-			29
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1 189	2 N	-0-			29
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1 260	2 N	3			32

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488				
03	2325 N	1980	-0-	-345	-0-	149	1 1831	2 N	-0-			82
04	2010 N	1798	-0-	-212	-0-	152	1 1646	2 N	-0-			82
05	2170 N	1888	-0-	-282	-0-	148	1 1740	2 N	-0-			82
06	1920 N	1540	-0-	-380	-0-	121	1 1419	2 N	-0-			82
07	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	163	1 2730	2 N	-0-			82
*08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	145	1 2613	2 N	3			85

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400				
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2	N	-0-			66
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			66
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			66
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			66
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			66
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			66

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1922 N	1738	-0-	-184	-0-	129	1	1584	2	N	23	66	1		71
04	1830 N	1584	-0-	-246	-0-	25	9	133	1	N	14				85
05	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	15	9	139	1	N	10				95
06	1680 N	1279	-0-	-401	-0-	11	9	100	1	N	5				100
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	6	9	138	1	N	10				110
*08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	17	9	128	1	N	15				125

ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262						
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	4				43
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	9	7	1	N	-0-				43
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-				43
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	2	N	-0-				43
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	17				60
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	19	9	4	1	N	-0-				60

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680						
03	1860 N	1327	-0-	-533	-0-	82	1	1245	2	Y	-0-				-0-
04	1710 N	1500	-0-	-210	-0-	84	1	1416	2	Y	-0-				-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	96	1	1553	2	Y	-0-				-0-
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	91	1	1436	2	Y	-0-				-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	85	1	1331	2	Y	-0-				-0-
*08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	89	1	1268	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506						
03	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	1507	2	18	9	Y	16	24	1		4
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1643	2	14	9	Y	13	13	1		4
05	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1576	2	19	9	Y	17	16	1		5
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1492	2	19	9	Y	17	18	1		4
07	1705 N	1600	-0-	-105	-0-	1585	2	15	9	Y	14	12	1		6
*08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1589	2	32	9	Y	29	29	1		6

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532						
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	N	-0-				-0-
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	23	1	246	2	N	-0-				-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	21	1	247	2	N	-0-				-0-
06	300 N	223	-0-	-77	-0-	18	1	205	2	N	-0-				-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-				-0-
08	279 N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	2	N	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996						
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	Y	-0-				-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-				-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	Y	-0-				-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-				-0-
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	N	21		113
						23	9				
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		113
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		113
*04	210 N	39	-0-	-171	-0-	3	1	N	-0-		113
*05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		113
*06	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	N	-0-		113
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		113
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		113

ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545		
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	N	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	N	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297		
03	372 N	322	-0-	-50	-0-	319	2	Y	3	5	-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	3	3	-0-
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	356	2	Y	4	4	-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	4	4	-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	335	2	Y	3	3	-0-
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	432	2	Y	8	8	-0-

LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795		
03	1085 N	953	-0-	-132	-0-	72	1	N	-0-		43
04	990 N	903	-0-	-87	-0-	76	1	N	5		48
						6	9				
05	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	78	1	N	-0-		48
*06	930 N	775	-0-	-155	-0-	61	1	N	-0-		48
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	64	1	N	9		57
						10	9				
*08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	N	7		64
						8	9				

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813		
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-		-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-		-0-
*08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	26
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	N	27
						1	9				
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	27
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	37
						11	9				
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	N	37
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	N	37

LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968		
*02	392 N	391	-0-	-1	-0-	25	1	366	2	N	55
*03	434 N	322	-0-	-112	-0-	24	1	298	2	N	55
*04	420 N	157	-0-	-263	-0-	13	1	144	2	N	55
*05	434 N	240	-0-	-194	-0-	19	1	221	2	N	55
*06	300 N	246	-0-	-54	-0-	19	1	227	2	N	55
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	N	55
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	N	55

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001		
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	N	37
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	N	37
05	248 N	159	-0-	-89	-0-	12	1	147	2	N	37
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	N	37
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	N	37
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	2	N	37

LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375		
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	78
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	78
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	78
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	78
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	78
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	78

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219		
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	Y	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	4278 X	3567	-0-	-711	-0-	220 1	3347 2	Y	-0-	-0-	
04	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	237 1	4012 2	Y	-0-	-0-	
05	4247 X	3592	-0-	-655	-0-	208 1	3384 2	Y	-0-	-0-	
06	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	237 1	3726 2	Y	-0-	-0-	
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	245 1	3842 2	Y	-0-	-0-	
08	3999 X	3523	-0-	-476	-0-	231 1	3292 2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574			
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1065 2	12 9	Y	11	18 1	5
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1145 2	11 9	Y	10	9 1	6
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1142 2	13 9	Y	12	12 1	6
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1135 2	14 9	Y	13	14 1	5
07	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1111 2	11 9	Y	10	9 1	6
08	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1059 2	21 9	Y	19	20 1	5

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188			
03	6758 X	5372	-0-	-1386	-0-	5310 2	62 9	Y	56	89 1	22
04	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6516 2	59 9	Y	54	49 1	27
05	6758 X	6441	-0-	-317	-0-	6365 2	76 9	Y	69	65 1	31
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6703 2	85 9	Y	77	79 1	29
07	6789 X	6268	-0-	-521	-0-	6207 2	61 9	Y	55	49 1	35
08	6789 X	5620	-0-	-1169	-0-	5513 2	107 9	Y	97	103 1	29

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761			
03	6541 X	5645	-0-	-896	-0-	5580 2	65 9	Y	59	89 1	18
04	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6319 2	57 9	Y	52	48 1	22
05	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6476 2	77 9	Y	70	65 1	27
06	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6259 2	79 9	Y	72	75 1	24
07	6603 X	6436	-0-	-167	-0-	6373 2	63 9	Y	57	49 1	32
*08	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6521 2	128 9	Y	116	118 1	30

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380			
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	35 1	526 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	41 1	702 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	47 1	766 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	44 1	700 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	72 1	1127 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	83 1	1186 2	Y	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692			
03	868 N	716	-0-	-152	-0-	707 2	9 9	Y	8	12 1	4
04	840 N	813	-0-	-27	-0-	805 2	8 9	Y	7	6 1	5
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	810 2	10 9	Y	9	9 1	5
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	853 2	11 9	Y	10	10 1	5
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	866 2	9 9	Y	8	7 1	6
*08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	906 2	18 9	Y	16	17 1	5

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906			
03	4030 X	3417	-0-	-613	-0-	3377 2	40 9	Y	36	55 1	9
04	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3897 2	35 9	Y	32	30 1	11
05	4030 X	3845	-0-	-185	-0-	3800 2	45 9	Y	41	39 1	13
06	3780 X	3660	-0-	-120	-0-	3614 2	46 9	Y	42	44 1	11
07	4061 X	3785	-0-	-276	-0-	3749 2	36 9	Y	33	29 1	15
08	4061 X	3823	-0-	-238	-0-	3749 2	74 9	Y	67	68 1	14

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	78 1	1194 2	Y	-0-	-0-
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	78 1	1319 2	Y	-0-	-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	86 1	1395 2	Y	-0-	-0-
06	1230 N	1144	-0-	-86	-0-	68 1	1076 2	Y	-0-	-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	96 1	1501 2	Y	-0-	-0-
*08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	101 1	1444 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052		
03	4061 X	3050	-0-	-1011	-0-	3015 2	35 9	Y	32	48 1 12
04	3930 X	3561	-0-	-369	-0-	3529 2	32 9	Y	29	26 1 15
05	3751 X	3323	-0-	-428	-0-	3284 2	39 9	Y	35	34 1 16
06	3420 X	3169	-0-	-251	-0-	3129 2	40 9	Y	36	38 1 14
07	3689 X	3378	-0-	-311	-0-	3345 2	33 9	Y	30	26 1 18
08	3689 X	3565	-0-	-124	-0-	3497 2	68 9	Y	62	63 1 17

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838		
03	4650 X	3805	-0-	-845	-0-	235 1	3570 2	Y	-0-	-0-
04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	268 1	4533 2	Y	-0-	-0-
05	4526 X	4247	-0-	-279	-0-	246 1	4001 2	Y	-0-	-0-
06	4200 X	3812	-0-	-388	-0-	228 1	3584 2	Y	-0-	-0-
07	4929 X	4301	-0-	-628	-0-	258 1	4043 2	Y	-0-	-0-
08	4929 X	4156	-0-	-773	-0-	272 1	3884 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271		
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-	1 1 -0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	Y	1	1 1 -0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198 2	2 9	Y	2	1 1 1
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	273 2	4 9	Y	4	3 1 2
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-	1 1 1
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	252 2	6 9	Y	5	4 1 2

CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538		
03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 2		N	-0-	-0-
04	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2		N	-0-	-0-
05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2		N	-0-	-0-
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		N	-0-	-0-
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2		N	-0-	-0-
*08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2		N	-0-	-0-

MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498		
03	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1282 2	11 9	N	10	117
04	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318 2		N	-0-	117
05	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365 2		N	-0-	117
06	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242 2		N	-0-	117
07	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	1295 2		N	-0-	117
*08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-	117

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276		
03	3100 X	2653	-0-	-447	-0-	2623 2	30 9	Y	27	43 1 4
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3432 2	31 9	Y	28	25 1 7
05	2976 X	2954	-0-	-22	-0-	2920 2	34 9	Y	31	30 1 8
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3003 2	39 9	Y	35	36 1 7
07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3461 2	34 9	Y	31	26 1 12
*08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3260 2	64 9	Y	58	60 1 10

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	73 1	1118 2	Y	-0-	-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	76 1	1285 2	Y	-0-	-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	73 1	1184 2	Y	-0-	-0-
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	78 1	1229 2	Y	-0-	-0-
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	155 1	2420 2	Y	-0-	-0-
*08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	104 1	1489 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892		
03	4123 X	3891	-0-	-232	-0-	237 1	3612 2	Y	38	51 1 7
						42 9				
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	225 1	3806 2	Y	31	28 1 10
						34 9				
05	3875 X	3455	-0-	-420	-0-	198 1	3218 2	Y	35	34 1 11
						39 9				
06	3780 X	3677	-0-	-103	-0-	217 1	3417 2	Y	39	41 1 9
						43 9				
07	4216 X	3669	-0-	-547	-0-	218 1	3417 2	Y	31	27 1 13
						34 9				
08	4216 X	3625	-0-	-591	-0-	233 1	3327 2	Y	59	61 1 11
						65 9				

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870		
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2	Y	-0-	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-	-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y	-0-	-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930		
03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	175 1	2656 2	Y	-0-	-0-
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	183 1	3094 2	Y	-0-	-0-
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	190 1	3080 2	Y	-0-	-0-
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	197 1	3097 2	Y	-0-	-0-
07	3348 X	3232	-0-	-116	-0-	194 1	3038 2	Y	-0-	-0-
08	3348 X	3101	-0-	-247	-0-	203 1	2898 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558		
03	1457 N	952	-0-	-505	-0-	941 2	11 9	Y	10	17 1 2
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1561 2	14 9	Y	13	11 1 4
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1400 2	17 9	Y	15	14 1 5
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1264 2	17 9	Y	15	16 1 4
07	1643 N	1252	-0-	-391	-0-	1240 2	12 9	Y	11	10 1 5
08	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	1226 2	24 9	Y	22	22 1 5

CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331		
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1647 2	2 9	N	2	7
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1596 2	1 9	N	1	8
05	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1695 2	1 9	N	1	9
06	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	1460 2	1 9	N	1	5
*07	1643 N	1136	-0-	-507	-0-	1136 2		N	-0-	5
08	1705 N	1088	-0-	-617	-0-	1081 2	7 9	N	6	11

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. A		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804		
03	1953 N	1750	-0-	-203	-0-	107 1 19 9	Y	17	26 1		5
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	108 1 17 9	Y	15	14 1		6
05	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	103 1 20 9	Y	18	17 1		7
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	100 1 20 9	Y	18	19 1		6
07	2015 N	1799	-0-	-216	-0-	107 1 17 9	Y	15	13 1		8
08	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	114 1 32 9	Y	29	30 1		7

AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985		
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	119 1	Y	-0-			-0-
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	123 1	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1501	-0-	-421	-0-	87 1	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1072	-0-	-788	-0-	64 1	Y	-0-			-0-
07	2294 N	1242	-0-	-1052	-0-	75 1	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1219	-0-	-269	-0-	80 1	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576		
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-			-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	8 1	Y	-0-			-0-
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	8 1	Y	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-			-0-
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-			-0-

ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680		
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	429 2	Y	5	6 1		-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	470 2	Y	4	4 1		-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	448 2	Y	5	5 1		-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	448 2	Y	5	5 1		-0-
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	457 2	Y	4	3 1		1
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	462 2	Y	8	8 1		1

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628		
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2178 2	Y	23	35 1		10
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2375 2	Y	20	18 1		12
05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2538 2	Y	27	25 1		14
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2382 2	Y	28	29 1		13
07	2480 N	2408	-0-	-72	-0-	2384 2	Y	22	19 1		16
08	2573 N	2410	-0-	-163	-0-	2364 2	Y	42	43 1		15

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	Y	1	2 1		4
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	201 2	2 9	Y	2	1 1		5
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	141 2	1 9	Y	1	2 1		4
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1	2 1		3
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	117 2	1 9	Y	1	1 1		3
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	125 2	2 9	Y	2	2 1		3

CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578			
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	36 1	562 2	N	18	1 1		150
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	27 1	411 2	N	9	1 1		158
*05	558 N	496	-0-	-62	-0-	10 9	28 1	N	12	1 1		169
*06	600 N	446	-0-	-154	-0-	13 9	25 1	N	-0-			169
*07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	27 1	463 2	N	-0-	1 1		168
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	29 1	444 2	N	2	1 1		169
						2 9						

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636			
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-			87
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			87
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			87
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			87
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-			87
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			87

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736			
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3										
03	4557 X	4047	-0-	-510	-0-	4001 2	46 9	Y	42			156
04	3570 X	3234	-0-	-336	-0-	3208 2	26 9	Y	24	90 1		90
05	4340 X	3769	-0-	-571	-0-	3744 2	25 9	Y	23			113
06	4200 X	4060	-0-	-140	-0-	4045 2	15 9	Y	14			127
07	3875 X	3797	-0-	-78	-0-	3760 2	37 9	Y	34	96 1		65
08	3875 X	3089	-0-	-786	-0-	3037 2	52 9	Y	47			112

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066			
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	328 2	8 9	Y	7			32
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	Y	1	17 1		16
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			16
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			16
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	10 1		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244								
03	837 N	783	-0-	-54	-0-	751	2	32	9	Y	29					57
04	720 N	676	-0-	-44	-0-	667	2	9	9	Y	8					65
05	775 N	537	-0-	-238	-0-	537	2			Y	-0-					65
06	750 N	525	-0-	-225	-0-	525	2			Y	-0-					65
07	713 N	530	-0-	-183	-0-	530	2			Y	-0-					65
08	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	2			Y	-0-					65

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738								
03	3410 X	2959	-0-	-451	-0-	2919	2	40	9	Y	36					144
04	3300 X	2722	-0-	-578	-0-	2696	2	26	9	Y	24	84	1			84
05	3193 X	2527	-0-	-666	-0-	2508	2	19	9	Y	17					101
06	3090 X	2611	-0-	-479	-0-	2600	2	11	9	Y	10					111
07	2945 X	2518	-0-	-427	-0-	2489	2	29	9	Y	26	81	1			56
08	2945 X	1601	-0-	-1344	-0-	1570	2	31	9	Y	28					84

K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390								
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	750 X	698	-0-	-52	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
05	775 X	607	-0-	-168	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	930 N	913	-0-	-17	-0-	913 2		Y	-0-			-0-
04	1050 N	879	-0-	-171	-0-	879 2		Y	-0-			-0-
05	837 N	826	-0-	-11	-0-	826 2		Y	-0-			-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		Y	-0-			-0-
07	899 N	836	-0-	-63	-0-	836 2		Y	-0-			-0-
*08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		Y	-0-			-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600										
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 1		RRCID -> 127679		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 3		RRCID -> 129188		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 5		RRCID -> 145723		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	129445	COMPL. DATE	04/09/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8134 - 8453	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-	-0-	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-	-0-	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	N	-0-	-0-	-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	143357	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	7782 - 7794	
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	N	-0-	-0-	-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	557	-0-	-94	-0-	33	1	524	2	N	-0-	-0-	-0-
06	690 N	556	-0-	-134	-0-	33	1	523	2	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	401	-0-	-343	-0-	23	1	378	2	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	505	-0-	-53	-0-	28	1	477	2	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	143917	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7931 - 8214	
03	2604 N	2462	-0-	-142	-0-	132	1	2330	2	N	-0-	-0-	4
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	144	1	2279	2	N	-0-	-0-	4
05	2573 N	2019	-0-	-554	-0-	120	1	1899	2	N	-0-	-0-	4
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	154	1	2463	2	N	-0-	-0-	4
07	2511 N	2312	-0-	-199	-0-	130	1	2182	2	N	-0-	-0-	4
*08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	126	1	2161	2	N	-0-	-0-	4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	144934	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	7914 - 8946	
03	372 N	263	-0-	-109	-0-	14	1	249	2	N	-0-	-0-	-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	18	1	292	2	N	-0-	-0-	-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		109	RRCID ->	144946	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	7982 - 8892	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		130	RRCID ->	151328	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7876 - 8750	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		159	RRCID ->	165244	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	7758 - 7774	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846												
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	55 1	968 2	N	-0-		-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	55 1	862 2	N	-0-		-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44 1	689 2	N	-0-		-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28 1	451 2	N	-0-		-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32 1	529 2	N	-0-		-0-
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30 1	501 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928												
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-		63
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-		63
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	851 2	79 9	N	72		135
06	1170	N	494	-0-	-676	-0-	494 2		N	-0-		135
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		135
08	930	N	521	-0-	-409	-0-	521 2		N	-0-		135

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675												
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	N	-0-		5
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	2 1	38 2	N	-0-		5
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	199 2	N	-0-		5
06	120	N	8	-0-	-112	-0-	8 2		N	-0-		5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		5
08	186	N	12	-0-	-174	-0-	1 1	11 2	N	-0-		5

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
LEMBECKE OIL & GAS LLC. 496235												
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL												
GARZACO OPERATING, LLC 296672												
HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES (4530)		//CONT.//		07078 992	ASSOCIATED	49B	CNTY: DUVAL					
LEMCKE OIL & GAS LLC.				496235								
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:		1A	RRCID ->	093915	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4497 - 4503
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6	

BERRY R. COX (H-2)				07387 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		8	RRCID ->	178009	COMPL. DATE	04/09/2000	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9726 - 9744
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BERRY R. COX (WILCOX L-1)				07387 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		11	RRCID ->	234921	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11854 - 11908
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT)				07387 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB					
COX, MARTIN REGAN				185995								
ARMSTRONG RANCH 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	236536	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	15222	PERF.	10293 - 10394
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)				07387 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
COX, MARTIN REGAN				185995								
ARMSTRONG, FRANK		WELL #:		1 D	RRCID ->	125753	COMPL. DATE	10/21/1987	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	5697 - 5835
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ARMSTRONG "258" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197943	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	11980 - 11992
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.//		07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736							
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 1		RRCID -> 125074		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 10		RRCID -> 214739		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT)		07387 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COX, MARTIN REGAN		185995							
ARMSTRONG "258"		WELL #: 1		RRCID -> 172772		COMPL. DATE 11/16/1987		TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		N	NO RPT	-0-
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736							
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 2		RRCID -> 137532		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967	
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	336 1	1561 2	N	-0-
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	304 1	1548 2	N	-0-
*05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	263 1	1404 2	N	-0-
*06	1350 N	1200	-0-	-150	-0-	259 1	941 2	N	-0-
07	1674 N	1202	-0-	-472	-0-	295 1	907 2	N	-0-
08	1674 N	353	-0-	-1321	-0-	288 1	65 2	N	-0-
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA		WELL #: 1		RRCID -> 181510		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)		07387 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COX, MARTIN REGAN		185995							
ARMSTRONG 258		WELL #: 2		RRCID -> 130478		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)		//CONT.//		07387 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COX, MARTIN REGAN		//CONT.//		185995								
ARMSTRONG 258		WELL #:		3	RRCID ->	139961	COMPL. DATE	10/09/1991	TOTAL DEPTH	14379	PERF.13012 - 13072	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	153315	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13400 - 13620	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG 258		WELL #:		1	RRCID ->	154413	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	14795	PERF.13198 - 13250	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		5A	RRCID ->	136247	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12349 - 12449	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-

GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		6	RRCID ->	139441	COMPL. DATE	07/11/1991	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12372 - 12468	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		4	RRCID ->	160206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12706 - 13072	
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-		-0-
04	1140 N	940	-0-	-200	-0-	940	2		N	-0-		-0-
*05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-		-0-
*06	960 N	882	-0-	-78	-0-	882	2		N	-0-		-0-
07	961 N	825	-0-	-136	-0-	825	2		N	-0-		-0-
08	1147 N	53	-0-	-1094	-0-	53	2		N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT)			07387 440	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736									
GONZALEZ, RUBEN			WELL #: 3	RRCID -> 132670	COMPL. DATE 09/24/1989	TOTAL DEPTH 14350	PERF.13530	- 13590				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		3317	2979	-0-	-338	-0-	527 1	2452 2	N	-0-		-0-
04		3210	2554	-0-	-656	-0-	419 1	2135 2	N	-0-		-0-
*05		3317	3622	-0-	305	305	571 1	3051 2	N	-0-		-0-
*06		3000 #	2533	-0-	-467	-0-	547 1	1986 2	N	-0-		-0-
07		2945 #	2303	-0-	-642	-0-	566 1	1737 2	N	-0-		-0-
08		3317	703	-0-	-2614	-0-	574 1	129 2	N	-0-		-0-

BERRY R. COX, SOUTH (WILCOX H10)			07388 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736									
RUFINO & JOSEFA LOPEZ			WELL #: 4	RRCID -> 291609	COMPL. DATE 07/12/2021	TOTAL DEPTH 15727	PERF.14200	- 14714				
03		46004 #	22472	-0-	-23532	-0-	1085 1	21387 2	N	-0-		-0-
04		33390 #	15790	-0-	-17600	-0-	875 1	14915 2	N	-0-		-0-
*05		27497 #	14289	-0-	-13208	-0-	980 1	13309 2	N	-0-		-0-
*06		24540 #	13544	-0-	-10996	-0-	1050 1	12494 2	N	-0-		-0-
07		21235 #	10542	-0-	-10693	-0-	980 1	9562 2	N	-0-		-0-
08		19189 #	1222	-0-	-17967	-0-	910 1	312 2	N	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)			07800 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HIRSCH ESTATE 858			WELL #: 1	RRCID -> 084056	COMPL. DATE 07/11/1979	TOTAL DEPTH 9028	PERF. 7620	- 7714				
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	53 1	645 2	N	13		63
							14 9					
04		630 N	608	-0-	-22	-0-	46 1	562 2	N	-0-		63
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	57 1	657 2	N	-0-		63
06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	59 1	660 2	N	7		70
							8 9					
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	60 1	647 2	N	-0-		70
*08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	56 1	621 2	N	-0-		70

HIRSCH ESTATE 1766			WELL #: 1	RRCID -> 091289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8759	PERF. 7440	- 8550			
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	28 1	263 2	Y	-0-		-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	23 1	217 2	Y	-0-		-0-
05		124 N	47	-0-	-77	-0-	4 1	43 2	Y	-0-		-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 2	Y	-0-		-0-
07		124 N	44	-0-	-80	-0-	4 1	40 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	3 1	39 2	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 1772			WELL #: 1	RRCID -> 098497	COMPL. DATE 02/02/1982	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 7563	- 8477				
03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	141 1	1720 2	Y	-0-		-0-
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	119 1	1470 2	Y	-0-		-0-
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	147 1	1690 2	Y	-0-		-0-
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	129 1	1441 2	Y	-0-		-0-
07		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	148 1	1581 2	Y	-0-		-0-
*08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	138 1	1520 2	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 1771			WELL #: 2	RRCID -> 110244	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH 8871	PERF. 7705	- 7793				
03		651 N	629	-0-	-22	-0-	48 1	581 2	Y	-0-		12
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	47 1	584 2	Y	-0-		12
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	54 1	621 2	Y	-0-		12
06		600 N	562	-0-	-38	-0-	46 1	516 2	Y	-0-		12
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	56 1	603 2	Y	-0-		12
*08		651 N	463	-0-	-188	-0-	39 1	424 2	Y	-0-		12

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1271 N	968	-0-	-303	-0-	93	1 875 2	Y	-0-		-0-
04	1320 N	916	-0-	-404	-0-	87	1 829 2	Y	-0-		-0-
05	1240 N	607	-0-	-633	-0-	56	1 551 2	Y	-0-		-0-
06	930 N	721	-0-	-209	-0-	65	1 656 2	Y	-0-		-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	88	1 875 2	Y	-0-		-0-
*08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	58	1 668 2	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484			
03	4557 X	3958	-0-	-599	-0-	379	1 3579 2	Y	-0-		45
04	4650 X	4124	-0-	-526	-0-	390	1 3728 2	Y	5		50
05	4433 X	4122	-0-	-311	-0-	376	1 3718 2	Y	25		75
06	4170 X	3928	-0-	-242	-0-	355	1 3567 2	Y	5 41 1		39
07	4247 X	3840	-0-	-407	-0-	352	1 3488 2	Y	-0-	39 1	-0-
08	4247 X	4004	-0-	-243	-0-	320	1 3684 2	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373			
03	620 N	394	-0-	-226	-0-	30	1 364 2	Y	-0-		-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	51	1 627 2	Y	-0-		-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	33	1 379 2	Y	-0-		-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	58	1 651 2	Y	-0-		-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	43	1 463 2	Y	-0-		-0-
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	53	1 586 2	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674			
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1 172 2	Y	-0-		-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650			
03	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	171	1 1617 2	Y	-0-		3
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	171	1 1635 2	Y	-0-		3
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	218	1 2158 2	Y	-0-		3
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	205	1 2058 2	Y	-0-		3
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	214	1 2120 2	Y	-0-		3
*08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	179	1 2061 2	Y	-0-		3

HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729			
03	279 N	201	-0-	-78	-0-	19	1 182 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	8	1 72 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	19	1 192 2	Y	-0-		-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28	1 276 2	Y	-0-		-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1 218 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	16	1 178 2	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	143 1	1353 2	Y	-0-	2
04	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	132 1	1266 2	Y	-0-	2
05	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	141 1	1395 2	Y	-0-	2
06	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	129 1	1300 2	Y	-0-	2
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	144 1	1427 2	Y	-0-	2
08	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	119 1	1370 2	Y	-0-	2

HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728		
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 2	Y	-0-	-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	20 1	243 2	Y	-0-	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20 1	230 2	Y	-0-	-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	19 1	215 2	Y	-0-	-0-
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	19 1	205 2	Y	-0-	-0-
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	14 1	152 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655		
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	78 1	740 2	Y	-0-	-0-
04	930 N	853	-0-	-77	-0-	81 1	772 2	Y	-0-	-0-
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	72 1	717 2	Y	-0-	-0-
06	780 N	699	-0-	-81	-0-	63 1	636 2	Y	-0-	-0-
07	868 N	825	-0-	-43	-0-	76 1	749 2	Y	-0-	-0-
*08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	79 1	913 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601		
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18 1	173 2	Y	-0-	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17 1	167 2	Y	-0-	-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	20 1	195 2	Y	-0-	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22 1	217 2	Y	-0-	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20 1	201 2	Y	-0-	-0-
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610		
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	217 1	1241 2	Y	-0-	-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	132 1	986 2	Y	-0-	-0-
05	930 N	895	-0-	-35	-0-	95 1	800 2	Y	-0-	-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	569 1	726 2	Y	-0-	-0-
07	1147 N	970	-0-	-177	-0-	107 1	863 2	Y	-0-	-0-
*08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	82 1	830 2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	5	1	55	2	Y	13	22	1	7
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	14	9	45	2	Y	11			18
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	3	1	117	2	Y	14			32
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	12	9	40	2	Y	32			64
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	15	53	1	26
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	35	9	69	2	Y	17			43
						8	1							
						17	9							
						6	1							
						19	9							

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138					
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	69	1	653	2	Y	-0-			-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	Y	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	53	1	527	2	Y	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	90	1	903	2	Y	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	2	Y	-0-			-0-
*08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	92	1	1055	2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030					
03	527 N	284	-0-	-243	-0-	22	1	262	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	22	1	267	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	20	1	225	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	22	1	238	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	188	-0-	-122	-0-	16	1	172	2	Y	-0-			-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238					
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	Y	-0-			4
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	12	1	110	2	Y	-0-			4
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	11	1	113	2	Y	-0-			4
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	10	1	103	2	Y	-0-			4
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	Y	-0-			4
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	2	Y	-0-			4

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	85	1	801	2	Y	-0-	9
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	86	1	820	2	Y	-0-	9
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	86	1	855	2	Y	-0-	9
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	84	1	839	2	Y	-0-	9
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	87	1	860	2	Y	-0-	9
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	76	1	870	2	Y	-0-	6

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560				
03	3689 X	3675	-0-	-14	-0-	352	1	3323	2	Y	-0-	20
04	3570 X	3051	-0-	-519	-0-	289	1	2762	2	Y	-0-	20
05	4216 X	3396	-0-	-820	-0-	311	1	3085	2	Y	-0-	20
06	4080 X	3204	-0-	-876	-0-	289	1	2909	2	Y	5	25
07	4216 X	2797	-0-	-1419	-0-	256	1	2538	2	Y	3	28
08	3689 X	2760	-0-	-929	-0-	221	1	2539	2	Y	-0-	28

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291				
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-	11
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	Y	-0-	11
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-	11
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	3	14
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	2	16
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	2	18

HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156		
03	682 N	653	-0-	-29	-0-	62	1	591	2	Y	-0-	2
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	64	1	611	2	Y	-0-	2
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	78	1	775	2	Y	-0-	2
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	72	1	720	2	Y	-0-	2
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	75	1	744	2	Y	-0-	2
*08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	72	1	828	2	Y	-0-	2

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078				
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	Y	-0-	-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	Y	-0-	-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	29	1	330	2	Y	-0-	-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	2	Y	-0-	-0-
08	434 N	254	-0-	-180	-0-	21	1	233	2	Y	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132												
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	94	1	1149	2	Y	-0-	-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	87	1	1066	2	Y	-0-	-0-
05	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	84	1	970	2	Y	-0-	-0-
06	1200 N	966	-0-	-234	-0-	79	1	887	2	Y	-0-	-0-
07	1178 N	936	-0-	-242	-0-	80	1	856	2	Y	-0-	-0-
08	1054 N	619	-0-	-435	-0-	51	1	568	2	Y	-0-	-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325												
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	37	1	352	2	Y	-0-	14
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	2	Y	-0-	14
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	46	1	462	2	Y	-0-	14
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	2	Y	-0-	14
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	40	1	401	2	Y	-0-	14
08	465 N	340	-0-	-125	-0-	27	1	311	2	Y	2	16

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688												
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	120	1	1136	2	Y	-0-	14
04	1290 N	1052	-0-	-238	-0-	100	1	952	2	Y	-0-	14
05	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	101	1	997	2	Y	-0-	14
06	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	100	1	1007	2	Y	-0-	14
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	104	1	1026	2	Y	-0-	14
08	1085 N	440	-0-	-645	-0-	35	1	402	2	Y	3	17

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	82 1	780 2	N	-0-		38
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	44 1	417 2	N	-0-		38
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	2 1	19 2	N	-0-		38
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	2 1	21 2	N	-0-		38
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	2 1	20 2	N	-0-		38
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	N	-0-		38

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669			
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	44 1	173 2	Y	-0-		-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	49 1	199 2	Y	-0-		-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	49 1	218 2	Y	-0-		-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	43 1	208 2	Y	-0-		-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	51 1	247 2	Y	-0-		-0-
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	49 1	223 2	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480			
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	N	-0-		27
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	N	-0-		27
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 2	N	-0-		27
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 2	N	-0-		27
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 2	N	-0-		27
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	7 1	80 2	N	-0-		27

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	100 1	398 2	Y	-0-	-0-	
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	95 1	388 2	Y	-0-	-0-	
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	94 1	424 2	Y	-0-	-0-	
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	83 1	406 2	Y	-0-	-0-	
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	88 1	426 2	Y	-0-	-0-	
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	90 1	406 2	Y	-0-	-0-	

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099		
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	157 1	1481 2	Y	-0-	9	
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	145 1	1386 2	Y	-0-	9	
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	153 1	1511 2	Y	1	10	
06	1590 N	1567	-0-	-23	-0-	141 1	1417 2	Y	8	18	
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	144 1	1431 2	Y	5	23	
08	1674 N	1274	-0-	-400	-0-	102 1	1171 2	Y	1	24	
						1 9					

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498		
03	403 N	314	-0-	-89	-0-	30 1	284 2	Y	-0-	-0-	
04	330 N	216	-0-	-114	-0-	20 1	196 2	Y	-0-	-0-	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27 1	273 2	Y	-0-	-0-	
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	46 1	461 2	Y	-0-	-0-	
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27 1	311 2	Y	-0-	-0-	

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.//	07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
HIRSCH ESTATE 858			WELL #:	5	RRCID ->	161957	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7576 - 8730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766			WELL #:	5	RRCID ->	162230	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7318 - 8405
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	107	1	1010	2	Y	-0-	-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	102	1	972	2	Y	11	11
						12	9					
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	106	1	1049	2	Y	11	22
						12	9					
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	115	1	1151	2	Y	3	25
						3	9					
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	118	1	1174	2	Y	2	27
						2	9					
*08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	98	1	1122	2	Y	1	28
						1	9					

HIRSCH ESTATE 1771			WELL #:	5	RRCID ->	164144	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7543 - 8379
03	2573 X	2489	-0-	-84	-0-	188	1	2301	2	Y	-0-	56
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	178	1	2184	2	Y	-0-	56
05	2356 N	2139	-0-	-217	-0-	170	1	1956	2	Y	12	68
						13	9					
06	2400 N	2056	-0-	-344	-0-	168	1	1888	2	Y	-0-	68
*07	2449 N	2296	-0-	-153	-0-	196	1	2096	2	Y	4	72
						4	9					
*08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	217	1	2393	2	Y	-0-	72

HIRSCH STATE 2072			WELL #:	4	RRCID ->	166318	COMPL. DATE	01/05/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7582 - 8650
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	174	1	1644	2	Y	-0-	18
04	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	110	1	1055	2	Y	-0-	18
05	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	123	1	1213	2	Y	-0-	18
06	1770 N	1480	-0-	-290	-0-	134	1	1342	2	Y	4	22
						4	9					
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	139	1	1377	2	Y	3	25
						3	9					
08	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	96	1	1108	2	Y	2	27
						2	9					

ROSCHER, W.C. 518			WELL #:	5	RRCID ->	166978	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8104 - 8280
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	97	1	917	2	Y	-0-	7
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	80	1	760	2	Y	-0-	7
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	77	1	759	2	Y	-0-	7
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	58	1	581	2	Y	-0-	7
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	2	Y	-0-	7
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	Y	-0-	7

 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-				11
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	2	Y	-0-				11
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	6	1	58	2	Y	-0-				11
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	5	1	54	2	Y	3				14
						3	9								
07	124 N	59	-0-	-65	-0-	5	1	52	2	Y	2				16
						2	9								
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	2				18
						2	9								

 HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

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

 HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

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

 HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

03	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	88	1	1073	2	Y	99	155	1		42
						109	9								
04	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	86	1	1055	2	Y	24				66
						26	9								
05	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	84	1	962	2	Y	11				77
						12	9								
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	97	1	1082	2	Y	76				153
						84	9								
07	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	95	1	1024	2	Y	14	112	1		55
						15	9								
*08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	88	1	969	2	Y	15				70
						17	9								

 HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

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

 HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

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

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	178 1	2173 2	Y	61		218
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	67 9	2065 2	Y	32		250
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	184 1	2112 2	Y	28	191 1	87
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	31 9	1954 2	Y	25		112
*07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	174 1	2063 2	Y	14		126
*08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	28 9	1983 2	Y	-0-		126
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744		
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	192 1	525 2	Y	8	12 1	-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	43 9	538 2	Y	6		6
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	44 1	529 2	Y	3		9
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	7 9	500 2	Y	19		28
07	620 N	570	-0-	-50	-0-	46 1	518 2	Y	4	24 1	8
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	3 9	531 2	Y	4		12
A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470		
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	45 1	1501 2	N	69	72 1	13
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	159 9	1725 2	N	36	36 1	13
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	180 1	2006 2	N	-0-	13 1	-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	40 9	1570 2	N	41	21 1	20
07	2015 N	1831	-0-	-184	-0-	203 1	1627 2	N	36	40 1	16
08	2201 N	1696	-0-	-505	-0-	156 1	1523 2	N	37	49 1	4
NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354		
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	45 9	335 2	Y	-0-		-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	164 1	341 2	Y	-0-		-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	40 9	370 2	Y	-0-		-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	164 1	349 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	132 1	362 2	Y	-0-		-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	41 9	375 2	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CULPEPPER, A.B.2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	69	72 1	13
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	76	9	136	2	N	37	36 1	14
05	248 N	164	-0-	-84	-0-	41	9	149	2	N	-0-	14 1	-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	15	1	141	2	N	41	21 1	20
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	45	9	133	2	N	35	40 1	15
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	36	48 1	3
						39	9						
						11	1						
						40	9						

ROSCHER-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340				
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-		1
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-		1
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-		1
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-		1
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-		1
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-		1

CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357				
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	N	77	91 1	56
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	85	9	181	2	N	37	39 1	54
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	-0-	14 1	40
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	41	9	210	2	N	41	21 1	60
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	255	2	N	54	40 1	74
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	N	41	48 1	67
						45	9						

A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334				
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	94	1	889	2	Y	-0-		-0-
04	960 N	958	-0-	-2	-0-	89	1	855	2	Y	13		13
05	992 N	940	-0-	-52	-0-	14	9	844	2	Y	10		23
06	960 N	908	-0-	-52	-0-	85	1	819	2	Y	7		30
07	992 N	943	-0-	-49	-0-	11	9	854	2	Y	3		33
*08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	81	1	893	2	Y	4		37
						8	9						
						3	9						
						78	1						
						4	9						

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318				
03	1767 N	1715	-0-	-52	-0-	130	1	1585	2	Y	-0-		-0-
04	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	117	1	1434	2	Y	-0-		-0-
05	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	126	1	1448	2	Y	-0-		-0-
06	1650 N	1418	-0-	-232	-0-	116	1	1302	2	Y	-0-		-0-
07	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	124	1	1335	2	Y	-0-		-0-
08	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	130	1	1430	2	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	115	1	1089	2	N	86	73	1	70
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	95	9	1058	2	N	38	37	1	71
05	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	42	9	1102	2	N	-0-	11	1	60
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	111	1	1079	2	N	47	21	1	86
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	52	9	1143	2	N	42	40	1	88
*08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	115	1	1163	2	N	37	48	1	77
						46	9							
						101	1							
						41	9							

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583					
03	2232 N	2007	-0-	-225	-0-	191	1	1802	2	N	13			67
04	2100 N	1937	-0-	-163	-0-	14	9	1751	2	N	3			70
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	183	1	2020	2	N	5			75
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	3	9	1884	2	N	5			80
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	204	1	1894	2	N	43	85	1	38
08	2232 N	2131	-0-	-101	-0-	6	9	1957	2	N	4	30	1	12
						188	1							
						191	1							
						47	9							
						170	1							
						4	9							

LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338					
03	1984 N	1913	-0-	-71	-0-	181	1	1710	2	N	20			60
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	22	9	1692	2	N	-0-			60
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	177	1	1808	2	N	24			84
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	183	1	1738	2	N	8			92
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	26	9	1792	2	N	9			101
08	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	173	1	1802	2	N	-0-	92	1	9
						9	9							
						181	1							
						10	9							
						156	1							

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106					
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	2	Y	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-			-0-
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	7 1	162 2	Y	329	362 1		123
						362 9						
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	Y	99			222
						109 9						
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	5 1	183 2	Y	147	261 1		108
						162 9						
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	10 1	229 2	Y	119			227
						131 9						
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	3 1	80 2	Y	83	178 1		132
						91 9						
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	5 1	165 2	Y	133			265
						146 9						
EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674				
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 1	213 2	N	-0-			34
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	218 2	N	-0-			34
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	6 1	238 2	N	-0-			34
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9 1	218 2	N	-0-			34
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9 1	302 2	N	-0-			34
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	9 1	304 2	N	-0-			34
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394				
03	1240 N	1028	-0-	-212	-0-	44 1	984 2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	45 1	1011 2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	907	-0-	-240	-0-	23 1	884 2	Y	-0-			-0-
06	990 N	814	-0-	-176	-0-	33 1	781 2	Y	-0-			-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	34 1	1105 2	Y	-0-			-0-
08	899 N	821	-0-	-78	-0-	23 1	798 2	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206				
03	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	46 1	1021 2	N	-0-	84 1		35
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	50 1	1106 2	N	-0-			35
05	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	30 1	1123 2	N	4			39
						4 9						
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	44 1	1033 2	N	15			54
						17 9						
07	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	32 1	1059 2	N	3			57
						3 9						
*08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	31 1	1102 2	N	15			72
						17 9						
EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690								
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #: 10		RRCID -> 151412		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 172532		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

THREE-C OIL AND GAS		WELL #: 1		RRCID -> 117131		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072								
03	DLQ G-10	650	-0-	650	3844	632	3	18	9	Y	16	16	1			3
04	3000 N	646	-0-	-2354	1490	642	2	4	9	Y	4					7
05	2114 N	624	-0-	-1490	-0-	621	2	3	9	Y	3	5	1			5
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	Y	1	3	1			3
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	Y	2					5
08	620 N NO RPT		-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS 1629		WELL #: 2		RRCID -> 119593		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366								
03	DLQ G-10	374	-0-	374	2369	363	3	11	9	Y	10	9	1			2
04	2875 N	506	-0-	-2369	-0-	503	2	3	9	Y	3					5
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2	3	1			4
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1	2	1			3
*07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1					4
08	496 N NO RPT		-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS 67		WELL #: 1		RRCID -> 121711		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
03	DLQ	G-10	382	-0-	382	3419	373 3	9 9 Y	8	10 1	2
04		3000 N	458	-0-	-2542	877	455 2	3 9 Y	3		5
05		1297 N	420	-0-	-877	-0-	418 2	2 9 Y	2	3 1	4
*06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	369 2	1 9 Y	1	2 1	3
*07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	376 2	1 9 Y	1		4
08		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		Y	NO RPT		4

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 5		RRCID -> 174095		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 6		RRCID -> 177034		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038			
03	DLQ	G-10	37	-0-	37	382	37 3	Y	-0-		1
04		382 N	-0-	-0-	-382	-0-		Y	-0-		1
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-		1
*06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-	1 1	-0-
*07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #: 3		RRCID -> 226091		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154			
03	DLQ	G-10	72	-0-	72	528	71 3	1 9 Y	1	2 1	-0-
04		644 N	116	-0-	-528	-0-	115 2	1 9 Y	1		1
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9 Y	1	1 1	1
*06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-	1 1	-0-
*07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9 Y	1		1
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT		1

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 142543		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505			
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 76									
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	169 1	2974 2	N	-0-	8
04	1710	X	1515	-0-	-195	-0-	90 1	1424 2	N	1	9
							1 9				
05	1767	X	821	-0-	-946	-0-	49 1	771 2	N	1	10
							1 9				
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	128 1	2040 2	N	-0-	10
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	152 1	2546 2	N	-0-	10
*08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	141 1	2417 2	N	-0-	10

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 120 T		RRCID -> 149176		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		117ST	RRCID ->	150083	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8347 - 9180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		132	RRCID ->	151532	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	8202 - 9112
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		17	RRCID ->	270117	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7842 - 8862
03	2232	N	798	-0-	-1434	-0-	219	1	524	2	N	50
							55	9				138
04	1950	N	422	-0-	-1528	-0-	129	1	279	2	N	13
							14	9				151
05	2170	N	523	-0-	-1647	-0-	153	1	361	2	N	8
							9	9			109	1
06	780	N	453	-0-	-327	-0-	149	1	304	2	N	-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	154	1	349	2	N	-0-
*08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	409	1	1547	2	N	3
							3	9				53

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		19	RRCID ->	270140	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8344 - 9414
03	651	X	315	-0-	-336	-0-	93	1	222	2	N	-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	127	1	274	2	N	-0-
05	682	N	510	-0-	-172	-0-	152	1	358	2	N	-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	119	1	244	2	N	-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	179	1	409	2	N	1
							1	9				1
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	130	1	491	2	N	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		18	RRCID ->	270546	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8118 - 8924
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	349	1	836	2	N	41
							45	9				74
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	370	1	800	2	N	17
							19	9				91
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	385	1	907	2	N	40
							44	9			66	1
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	383	1	785	2	N	-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	367	1	839	2	N	2
							2	9				67
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	263	1	995	2	N	1
							1	9				68

BIG COWBOY (LOBO 1)		07800 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
STANFORD, P. H.		WELL #:	3	RRCID ->	137931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8290 - 8320		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1612 N	988	-0-	-624	-0-	962 2	26 9	Y	24	114
04		1320 N	295	-0-	-1025	-0-	270 2	25 9	Y	23	137
05		1147 N	145	-0-	-1002	-0-	144 2	1 9	Y	1	66
06		960 N	252	-0-	-708	-0-	252 2		Y	-0-	66
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-	66
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	39 1	82 2	Y	-0-	66

SOUTH CALLAGHAN RANCH		07800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		916954									
		WELL #:	53	RRCID ->	141060	COMPL. DATE	03/07/1992	TOTAL DEPTH	9228 PERF. 7996 - 8012		
03		2635 X	2141	-0-	-494	-0-	2141 2		Y	-0-	61
04		3150 X	2648	-0-	-502	-0-	2648 2		Y	-0-	61
05		3255 X	2848	-0-	-407	-0-	2848 2		Y	-0-	61
06		2640 X	2446	-0-	-194	-0-	2446 2		Y	-0-	61
07		2728 X	2133	-0-	-595	-0-	2133 2		Y	-0-	61
08		2852 X	180	-0-	-2672	-0-	58 1	122 2	Y	-0-	61

SOUTH CALLAGHAN RANCH		07800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		916954										
		WELL #:	112	RRCID ->	145288	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9228 PERF. 7909 - 8075			
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	186 2	N	6	3 1	3
04		150 N	80	-0-	-70	-0-	7 9	72 2	N	3	5 1	1
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	5 1	191 2	N	7	6 1	2
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	209 2	N	5	6 1	1
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	13 1	142 2	N	6	5 1	2
08		155 N	27	-0-	-128	-0-	6 9	22 2	N	4	4 1	2

BIG COWBOY (WILCOX 6000)		07800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	235278	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 5012 - 5016		
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	30 1	203 2	N	-0-	5
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	34 1	255 2	N	-0-	4
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	30 1	206 2	N	-0-	4
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	24 1	203 2	N	-0-	4
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	40 1	288 2	N	-0-	4
*08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	24 1	143 2	N	-0-	4

BIG COWBOY (WILCOX 6200)		07800 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
EL GATO		WELL #:	23	RRCID ->	214186	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	8700 PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIG MAC (6470)			07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750										
SAN FERNANDO			WELL #: 1		RRCID -> 224742		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-URIBE			WELL #: 3		RRCID -> 225687		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZACHRY			WELL #: 4		RRCID -> 230671		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOZANO			WELL #: 1		RRCID -> 246006		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		RRCID -> 169505		COMPL. DATE 06/20/1998			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144			
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A"			WELL #: 1										
03	1178 X	950	-0-	-228	-0-	110	1	840	2	Y	-0-		2
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	88	1	756	2	Y	-0-		2
05	961 N	878	-0-	-83	-0-	92	1	786	2	Y	-0-		2
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	96	1	867	2	Y	-0-		2
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	90	1	920	2	Y	-0-		2
*08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	98	1	975	2	Y	-0-		2

RAMON, BELIA ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 172925		COMPL. DATE 08/28/1999			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677			
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	34	1	261	2	N	5		20
04	330 N	213	-0-	-117	-0-	22	1	191	2	N	-0-		20
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	26	1	222	2	N	-0-		20
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	27	1	247	2	N	-0-		20
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	N	-0-		20
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	345	2	N	-0-		20

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173794		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 176484		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

TREVINO		WELL #: 23		RRCID -> 289545		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158						
03	11191 X	9679	-0-	-1512	-0-	9655	2	24	9	N	22	24	1	4
04	10440 X	9124	-0-	-1316	-0-	9124	2			N	-0-			4
05	10447 X	9237	-0-	-1210	-0-	9237	2			N	-0-			4
06	9840 X	8335	-0-	-1505	-0-	8323	2	12	9	N	11			15
07	9889 X	8926	-0-	-963	-0-	8926	2			N	-0-			15
08	9672 X	8480	-0-	-1192	-0-	8480	2			N	-0-			15

RAMON A		WELL #: 1		RRCID -> 290029		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657						
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	26	1	158	2	N	-0-			-0-
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
07	186 N	71	-0-	-115	-0-	9	1	62	2	N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 16		RRCID -> 291333		COMPL. DATE 07/16/2021		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596						
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 247748		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594						
ALEXANDER "A"		WELL #: 1												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

BIG MAC (8260)		07948 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GONZALES, HORACIO		WELL #: 1		RRCID -> 204474		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7983 - 8983			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	3162 X	2927	-0-	-235	-0-	2924	2	3	9	N	3		7
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	490	1	3001	2	N	-0-	6 1	1
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	407	1	2973	2	N	-0-		1
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	414	1	2786	2	N	1		2
						1	9						
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	408	1	2886	2	N	1		3
						1	9						
08	3224 X	3138	-0-	-86	-0-	371	1	2767	2	N	-0-		3

VIELMANN-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 204733		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8306 - 8421			
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	91	1	691	2	N	-0-		-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	97	1	829	2	N	-0-		-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	80	1	686	2	N	-0-		-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	882	2	N	-0-		-0-
07	961 N	919	-0-	-42	-0-	82	1	837	2	N	-0-		-0-
*08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	99	1	990	2	N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 144473		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8091 - 9142			
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU		WELL #: 1											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 164170		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 8274 - 8316			
SANTA MARIA		WELL #: 2											
03	3379 X	3305	-0-	-74	-0-	366	1	2939	2	N	-0-		-0-
04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	439	1	3443	2	N	-0-		-0-
05	3937 X	3616	-0-	-321	-0-	419	1	3197	2	N	-0-		-0-
06	3810 X	1977	-0-	-1833	-0-	256	1	1721	2	N	-0-		-0-
07	3999 X	3955	-0-	-44	-0-	342	1	3613	2	N	-0-		-0-
*08	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	394	1	4327	2	N	-0-		-0-

BIG REEF (EDWARDS)		08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
BOOTH, W. V. JR.		WELL #: 2A		RRCID -> 141547		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 9606 - 9691			
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-

BOOTH, UNOCAL H		WELL #: 3B		RRCID -> 184096		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 10904		PERF. 9605 - 9670			
03	2325 X	1705	-0-	-620	-0-	1705	2			N	-0-		-0-
04	2250 X	2048	-0-	-202	-0-	2048	2			N	-0-		-0-
05	2325 X	1262	-0-	-1063	-0-	1262	2			N	-0-		-0-
06	2250 X	994	-0-	-1256	-0-	994	2			N	-0-		-0-
07	2108 N	870	-0-	-1238	-0-	870	2			N	-0-		-0-
*08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-		-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W. V. ET AL		WELL #:		3A	RRCID ->	188192	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9450 -	9512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FULLER 2292 H		WELL #:		1	RRCID ->	192172	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9500 -	11822	
03	14B2 EXT	204	-0-	204	730	204	2		N	-0-			-0-
04	825 X	95	-0-	-730	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-

PALAFOX GALAN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	192605	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9510 -	11770	
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 "H"		WELL #:		2A	RRCID ->	196080	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9505 -	11650	
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX -H-		WELL #:		2	RRCID ->	197558	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9401 -	12701	
03	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	1		N	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	198435	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9553 -	12088	
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
*08	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-

BOOTH, UNOCAL H		WELL #:		4B	RRCID ->	198436	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9895 -	12349	
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
JOHNSON 2292 "L" //CONT.// 499978														
WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768														
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100														
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856														
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700														
03	4340	X	1545	-0-	-2795	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2		N	-0-			-0-
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
06	2730	X	1336	-0-	-1394	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
07	6014	X	720	-0-	-5294	-0-	720	2		N	-0-			-0-
08	6014	X	1542	-0-	-4472	-0-	1542	2		N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		1	RRCID ->	202505	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	9272 - 12260
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2	N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
05	651 N	418	-0-	-233	-0-	418	2	N	-0-			-0-
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2	N	-0-			-0-
07	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2	N	-0-			-0-
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	204587	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	9340 - 11956
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H"		WELL #:		10A	RRCID ->	204631	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	8121 - 12523
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
06	150 N	43	-0-	-107	-0-	43	2	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H		WELL #:		3	RRCID ->	206937	COMPL. DATE	03/27/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9587 - 11541
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H		WELL #:		4	RRCID ->	207576	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	8106 - 12074
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		5U	RRCID ->	207862	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	9512 - 11516
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	592	-0-	592	647	592	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	252	-0-	252	899	252	2	N	-0-			-0-
07	1001 X	102	-0-	-899	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*08	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		5 B	RRCID ->	212157	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9786	PERF.	9612 - 11261
03	3410 X	5	-0-	-3405	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	3	-0-	-2937	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	2263 X	7	-0-	-2256	-0-	7	2	N	-0-			-0-
06	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2	N	-0-			-0-
07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2	N	-0-			-0-
*08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		11U		RRCID -> 212195		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-	
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-		-0-	
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
06	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-	
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-	

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		6U		RRCID -> 220909		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788			
03	14B2 EXT	77	-0-	77	1290	77	2		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	63	-0-	63	1353	63	2		N	-0-		-0-	
05	1419 X	66	-0-	-1353	-0-	66	2		N	-0-		-0-	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-	
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-		-0-	

BOOTH, W.V., JR. 2292 H		WELL #:		8A		RRCID -> 222782		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000			
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-		-0-	
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-	
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-		-0-	
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-	
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-	
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-		-0-	

BOOTH 2292 H		WELL #:		11A		RRCID -> 226082		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220			
03	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2		N	-0-		-0-	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-	
06	630 N	373	-0-	-257	-0-	373	2		N	-0-		-0-	
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		-0-	
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-	

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		7U		RRCID -> 227223		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BOOTH, W.V.JR. 2292 H		WELL #:		14A		RRCID -> 231327		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609			
03	14B DENY	135	-0-	135	135	135	2		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	132	-0-	132	267	132	2		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	91	-0-	91	358	91	2		N	-0-		-0-	
06	427 X	69	-0-	-358	-0-	69	2		N	-0-		-0-	
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-	

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		5A		RRCID -> 239583		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070			
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-		-0-	
04	630 N	486	-0-	-144	-0-	486	2		N	-0-		-0-	
05	806 N	491	-0-	-315	-0-	491	2		N	-0-		-0-	
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-		-0-	
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-		-0-	
*08	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-		-0-	

BIG REEF (EDWARDS)										CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
BOOTH UNOCAL H															
WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008										TOTAL DEPTH	9817	PERF.	9500	-	11949
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAUNDERS 38 "H"															
WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008										TOTAL DEPTH	12685	PERF.	9500	-	12685
03		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-			-0-		
04		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-			-0-		
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-			-0-		
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			-0-		
07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-			-0-		
*08		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-			-0-		

SAUNDERS STATE 106 H															
WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9459	-	11675
03		837 N	751	-0-	-86	-0-	751	2	N	-0-			-0-		
04		840 N	427	-0-	-413	-0-	427	2	N	-0-			-0-		
05		868 N	15	-0-	-853	-0-	15	2	N	-0-			-0-		
06		720 N	3	-0-	-717	-0-	3	2	N	-0-			-0-		
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-		
*08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			-0-		

SAUNDERS STATE 108 H UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008										TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9337	-	12409
03		10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2	N	-0-			-0-		
04		9690 X	8815	-0-	-875	-0-	8815	2	N	-0-			-0-		
05		10013 X	8909	-0-	-1104	-0-	8909	2	N	-0-			-0-		
06		9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2	N	-0-			-0-		
07		10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2	N	-0-			-0-		
08		10075 X	10000	-0-	-75	-0-	10000	2	N	-0-			-0-		

SAUNDERS STATE 108 H															
WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009										TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9374	-	11921
03		1085 N	732	-0-	-353	-0-	732	2	N	-0-			-0-		
04		1770 N	436	-0-	-1334	-0-	436	2	N	-0-			-0-		
05		837 N	387	-0-	-450	-0-	387	2	N	-0-			-0-		
06		720 N	381	-0-	-339	-0-	381	2	N	-0-			-0-		
07		465 N	49	-0-	-416	-0-	49	2	N	-0-			-0-		
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-		

PALAFOX 39 H															
WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009										TOTAL DEPTH	9733	PERF.	9467	-	12195
03		11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	11286	2	N	-0-			-0-		
04		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2	N	-0-			-0-		
05		14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2	N	-0-			-0-		
06		9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2	N	-0-			-0-		
07		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2	N	-0-			-0-		
*08		8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8995	2	N	3	9	N	3		

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"															
WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9345	-	11645
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-		

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-				-0-
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-				-0-
05	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-				-0-
06	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-				-0-
07	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-				-0-
*08	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-				-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	344	344	1		83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	180	1		93
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2323	1	164	9	N	149	159	1		83
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1803	1	28	9	N	25				108
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	506	1	25	9	N	23				131
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

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

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER)													
OMEGA ENERGY, LLC													
KUEMPEL, HELEN													
WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG)													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC													
ECKERMAN, W.R. UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305													
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1644	2	43	9	N	39		132
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1569	2	28	9	N	25		157
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	2	20	9	N	18	146 1	29
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1536	2	30	9	N	27		56
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1626	2	36	9	N	33		89
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89

BISHOP, WEST (6830)													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC													
BROWNING HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824													
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-		100
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		100
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		100
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		100
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-		100
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		100

BLACK CREEK (LOBO)													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.													
DESPAIN													
WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

DESPAIN													
WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

SMITH PRODUCTION INC.													
BRISCOE "D"													
WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998													
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	164	1	485	2	Y	-0-		-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	85	1	416	2	Y	-0-		-0-
05	744 N	638	-0-	-106	-0-	190	1	448	2	Y	-0-		-0-
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	278	1	335	2	Y	-0-		-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	369	1	328	2	Y	-0-		-0-
*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	371	1	464	2	Y	-0-		-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// 08520 150 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
		WELL #: 2		RRCID -> 144469		COMPL. DATE 01/12/1993			TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	135	1	399	2	Y	-0-				-0-	
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	48	1	237	2	Y	-0-				-0-	
05	496 N	229	-0-	-267	-0-	68	1	161	2	Y	-0-				-0-	
06	510 N	247	-0-	-263	-0-	112	1	135	2	Y	-0-				-0-	
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	117	1	104	2	Y	-0-				-0-	
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	45	1	56	2	Y	-0-				-0-	

BRISCOE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 144471		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930						
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	170	1	504	2	Y	4				22
04	1110 N	382	-0-	-728	-0-	63	1	311	2	Y	7	10	1		19
05	1178 N	616	-0-	-562	-0-	183	1	430	2	Y	3	11	1		11
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	1299	1	1569	2	Y	3				14
07	3100 N	3102	-0-	2	2	1640	1	1459	2	Y	3				17
*08	1638 N	1636	-0-	-2	-0-	725	1	907	2	Y	4				21

BRISCOE D		WELL #: 3		RRCID -> 144482		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952						
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	451	1	1334	2	Y	8				36
04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	458	1	2251	2	Y	13	20	1		29
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	793	1	1868	2	Y	5	21	1		13
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	1066	1	1288	2	Y	6				19
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1068	1	950	2	Y	6				25
*08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	1187	1	1487	2	Y	9				34

BRISCOE D		WELL #: 6		RRCID -> 144491		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE D		WELL #: 5		RRCID -> 144493		COMPL. DATE 02/07/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958						
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	381	1	1127	2	Y	4				22
04	1590 N	1154	-0-	-436	-0-	194	1	952	2	Y	7	10	1		19
05	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	456	1	1075	2	Y	3	11	1		11
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	728	1	880	2	Y	3				14
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	911	1	810	2	Y	3				17
*08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	678	1	849	2	Y	4				21

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.//		08520 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662												
BRISCOE D		WELL #:		7	RRCID ->	149018	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 5794 - 5990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		8	RRCID ->	150164	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 8732 - 8916
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72

BRISCOE "D"		WELL #:		9	RRCID ->	151280	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8738 - 8922	
03	1147 N	804	-0-	-343	-0-	200	1	593	2	Y	10	45
						11	9					
04	1110 N	863	-0-	-247	-0-	143	1	701	2	Y	17	37
						19	9					
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	329	1	776	2	Y	6	16
						7	9					
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	427	1	516	2	Y	8	24
						9	9					
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	518	1	461	2	Y	8	32
						9	9					
08	1116 N	876	-0-	-240	-0-	384	1	481	2	Y	10	42
						11	9					

BRISCOE "D"		WELL #:		10	RRCID ->	152403	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8080 - 8100	
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	128	1	379	2	Y	-0-	4
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	103	1	503	2	Y	2	4
						2	9					
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	218	1	514	2	Y	-0-	2
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	300	1	362	2	Y	1	3
						1	9					
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1006	1	895	2	Y	-0-	3
08	744 N	217	-0-	-527	-0-	96	1	120	2	Y	1	4
						1	9					

BRISCOE D		WELL #:		13	RRCID ->	157585	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8004 - 8182	
03	1023 N	766	-0-	-257	-0-	192	1	570	2	Y	4	25
						4	9					
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	179	1	880	2	Y	6	21
						7	9					
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	256	1	603	2	Y	3	13
						3	9					
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	444	1	536	2	Y	3	16
						3	9					
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	668	1	595	2	Y	3	19
						3	9					
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	465	1	583	2	Y	4	23
						4	9					

BLACK CREEK, N. (WILCOX) TARE RESOURCES, LLC BRISCOE "E"		08522 475 836026		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WELL #: 2A		RRCID -> 163314		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5349 - 5354						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) COLUMBUS ENERGY, LLC BRIONES, J.E. -A-		08742 300 169313		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA						
WELL #: 1		RRCID -> 129374		COMPL. DATE 08/03/1987		TOTAL DEPTH 9332			PERF. 8926 - 8946						
03	403 N	285	-0-	-118 B	-21132	20	1	265	3	N	-0-				85
04	210 N	358	-0-	148 B	-20984	25	1	332	3	N	1				86
05	279 N	379	-0-	100 B	-20884	27	1	352	2	N	-0-				86
06	270 N	302	-0-	32 B	-20852	21	1	281	2	N	-0-				86
07	403 N	392	-0-	-11 B	-20852	28	1	364	2	N	-0-				86
08	372 N	770	-0-	398 B	-20454	54	1	716	3	N	-0-				86

MARTINEZ, D. S.		WELL #: 7		RRCID -> 186229		COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 7850			PERF. 7228 - 7670			
03	358 N	422	-0-	64 B	-0-	24	1	398	3	N	-0-				2
04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	33	1	661	3	N	-0-				2
05	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	36	1	701	2	N	-0-				2
06	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	28	1	708	2	N	-0-				2
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	43	1	626	2	N	-0-				2
*08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	37	1	533	3	N	-0-				2

BLANCAS CREEK (10850) HILCORP ENERGY COMPANY LUNDELL "B"		08742 750 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
WELL #: 1		RRCID -> 103039		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 11348			PERF. 9908 - 10886						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 160279		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 11500			PERF. 11080 - 11166			
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	80	1	1877	2	Y	-0-				-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	64	1	1435	2	Y	-0-				-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	70	1	1558	2	Y	-0-				-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	64	1	1482	2	Y	-0-				-0-
07	1457 N	1214	-0-	-243	-0-	48	1	1166	2	Y	-0-				-0-
08	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	61	1	1315	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 162126		COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 11725			PERF. 11286 - 11392			
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	42	1	980	2	Y	-0-				-0-
04	1080 N	995	-0-	-85	-0-	42	1	953	2	Y	-0-				-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	965	2	Y	-0-				-0-
06	990 N	986	-0-	-4	-0-	41	1	945	2	Y	-0-				-0-
07	1023 N	965	-0-	-58	-0-	39	1	926	2	Y	-0-				-0-
*08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	2	Y	-0-				-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860				
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	25 1	580 2	Y	-0-	-0-		
04	810 N	503	-0-	-307	-0-	21 1	482 2	Y	-0-	-0-		
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	26 1	573 2	Y	-0-	-0-		
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	25 1	584 2	Y	-0-	-0-		
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	23 1	545 2	Y	-0-	-0-		
08	589 N	484	-0-	-105	-0-	22 1	462 2	Y	-0-	-0-		

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162				
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	Y	-0-	-0-		
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10 1	233 2	Y	-0-	-0-		
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 1	162 2	Y	-0-	-0-		
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11 1	263 2	Y	-0-	-0-		
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	255 2	Y	-0-	-0-		
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 2	Y	-0-	-0-		

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375				
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11 1	266 2	Y	-0-	-0-		
04	300 N	244	-0-	-56	-0-	10 1	234 2	Y	-0-	-0-		
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13 1	293 2	Y	-0-	-0-		
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	9 1	218 2	Y	-0-	-0-		
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12 1	280 2	Y	-0-	-0-		
*08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	72 1	1556 2	Y	-0-	-0-		

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009			TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358			
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	38 1	886 2	Y	-0-	-0-	
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	35 1	794 2	Y	-0-	-0-	
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	30 1	681 2	Y	-0-	-0-	
06		720 N	514	-0-	-206	-0-	21 1	493 2	Y	-0-	-0-	
07		744 N	360	-0-	-384	-0-	14 1	346 2	Y	-0-	-0-	
08		713 N	380	-0-	-333	-0-	17 1	363 2	Y	-0-	-0-	

MCASKILL TR1		WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464			
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	17 1	398 2	N	-0-	-0-	
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	16 1	360 2	N	-0-	-0-	
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	17 1	374 2	N	-0-	-0-	
06		390 N	373	-0-	-17	-0-	15 1	358 2	N	-0-	-0-	
07		403 N	360	-0-	-43	-0-	14 1	346 2	N	-0-	-0-	
08		403 N	360	-0-	-43	-0-	16 1	344 2	N	-0-	-0-	

BLANCHARD (QUEEN CITY)		08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
FINALY RESOURCES LLC		268323										
CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 203077		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010			
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	925 3	1 9	N	1	61	
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	367 3	1 9	N	1	62	
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1148 3	2 9	N	2	64	
06		900 N	790	-0-	-110	-0-	781 3	9 9	N	8	72	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72	

ALTA-HUIZAR		WELL #: 1		RRCID -> 205260		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072			
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	848 3	28 9	N	25	57	
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	855 3	2 9	N	2	59	
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1296 3	8 9	N	7	66	
06		840 N	677	-0-	-163	-0-	674 3	3 9	N	3	69	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	69	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	69	

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)		08888 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
BESCO OPERATING, L.P.		068208										
STATE OF TEXAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 009423		COMPL. DATE 08/27/1952			TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A			
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	741 1	13 9	N	12	336	
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	711 1	11 9	N	10	346	
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	755 1	8 9	N	7	353	
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	743 1	8 9	N	7	360	
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	797 1	10 9	N	9	369	
*08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	803 1	9 9	N	8	377	

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)			//CONT.//	08888 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS									
BESCO OPERATING, L.P.			//CONT.//	068208												
STATE OF TEXAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 009424	COMPL. DATE 07/21/1952	TOTAL DEPTH 11890	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BLOCK 901 (7750)				09575 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES									
TR OFFSHORE, LLC				863725												
STATE TRACT 901-S			WELL #:	2 U	RRCID -> 071731	COMPL. DATE 01/12/1977	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8617 - 8630								

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

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C)				09578 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES									
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC				846692												
STATE LEASE 74581			WELL #:	1	RRCID -> 096886	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 13220	PERF. 12730 - 13152								

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STATE LEASE 81980			WELL #:	1	RRCID -> 119168	COMPL. DATE 03/16/1985	TOTAL DEPTH 14729	PERF. 12942 - 13029								

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLOCK 885-S (5A SAND)				09588 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES									
TR OFFSHORE, LLC				863725												
STATE TRACT 885-S			WELL #:	1	RRCID -> 183356	COMPL. DATE 01/26/2001	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 10749 - 10812								

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

DAVIS			WELL #:	1	RRCID -> 203205	COMPL. DATE 08/10/2002	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2700 - 3100								

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

BLOOMBERG (FRIO 4600)		09646 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
MURCH, B. L.		WELL #: 26		RRCID -> 201178		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3140 - 3846				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000)		09646 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 22		RRCID -> 257160		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 5030 - 5080				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		09646 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
GARCIA, J. A. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 222264		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5709 - 5766				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MURCH, B.L.		WELL #: 6		RRCID -> 148273		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 5940		PERF. 2860 - 5878				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	53 1	736 2	Y		8	8 1			3
04	600 N	418	-0-	-182	-0-	36 1	378 2	Y		4	3 1			4
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	58 1	848 2	Y		19	18 1			5
06	780 N	697	-0-	-83	-0-	45 1	634 2	Y		16	11 1			10
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	49 1	670 2	Y		19	24 1			5
08	930 N	814	-0-	-116	-0-	58 1	742 2	Y		13	14 1			4

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MORSE		WELL #: 1		RRCID -> 115364		COMPL. DATE 02/07/1985		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5965 - 5988				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		39	RRCID ->	208685	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6264 - 6294			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #:		38	RRCID ->	208686	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6164 - 6182	
03	620 N	540	-0-	-80	-0-	185	1	351	3	Y	4	6 1	23
						4	9						
04	630 N	598	-0-	-32	-0-	209	1	386	3	Y	3	6 1	20
						3	9						
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	217	1	381	3	Y	2	5 1	17
						2	9						
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	123	1	454	3	Y	2		19
						2	9						
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	168	1	486	3	Y	1		20
						1	9						
*08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	161	1	521	3	Y	-0-	3 1	17

BLOOMBERG		WELL #:		11	RRCID ->	263015	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5731 - 5742	
03	T. A.	1009	-0-	1009	-0-	1940	347	1	662	3	Y	-0-	38
04	T. A.	969	-0-	969	-0-	2909	340	1	629	3	Y	-0-	38
05	3904 X	995	-0-	-2909	-0-		362	1	633	3	Y	-0-	38
06	990 N	963	-0-	-27	-0-		206	1	757	3	Y	-0-	38
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		258	1	749	3	Y	-0-	38
*08	998 N	998	-0-	-0-	-0-		236	1	762	3	Y	-0-	38

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		74	RRCID ->	274280	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5501 - 5521	
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	41	1	78	3	N	141	126 1	256
						155	9						
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	39	1	72	3	N	78	138 1	196
						86	9						
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	40	1	69	3	N	68	117 1	147
						75	9						
06	270 N	124	-0-	-146	-0-	14	1	51	3	N	54		201
						59	9						
07	217 N	72	-0-	-145	-0-	10	1	30	3	N	29		230
						32	9						
08	186 N	19	-0-	-167	-0-	4	1	13	3	N	2	62 1	170
						2	9						

BLOOMBERG, WEST (4200)		09651 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
STEEN, BETTY		WELL #:		8	RRCID ->	273665	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4248 - 4278
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

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

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	253	1	3215	2	N	-0-		-0-
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	282	1	3107	2	N	-0-		-0-
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	252	1	3135	2	N	-0-		-0-
06	2580 X	1451	-0-	-1129	-0-	108	1	1343	2	N	-0-		-0-
07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	204	1	3493	2	N	-0-		-0-
*08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	228	1	3257	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

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

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		306	RRCID ->	189702	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8332 - 8342				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191250	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9158 - 9650				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192767	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 8640 - 8655				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210471	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.10124 - 10134				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARRIAGA GU "F"		WELL #:		2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 9758 - 9937				
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	2	N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUERRA-USA GU "C"		WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100 - 10880				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	253790	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.10161 - 10998				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275531	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA		WELL #:		3010	RRCID ->	276296	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13081	PERF.	9532 - 9550
03	3906 X	321	-0-	-3585	-0-	23	1	298	2	N	-0-	28
04	3780 X	139	-0-	-3641	-0-	12	1	127	2	N	-0-	28
05	3906 X	2081	-0-	-1825	-0-	155	1	1926	2	N	-0-	28
06	3600 X	1552	-0-	-2048	-0-	116	1	1436	2	N	-0-	28
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	190	1	3251	2	N	-0-	28
*08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	250	1	3562	2	N	-0-	28

USA 1		WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	9614 - 9780
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	N	-0-	-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	2	N	-0-	-0-
06	420 N	66	-0-	-354	-0-	5	1	61	2	N	-0-	-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	N	-0-	-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	N	-0-	-0-

USA 3		WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	8108 - 8120
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	30	1	386	2	N	-0-	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	N	-0-	-0-
05	465 N	333	-0-	-132	-0-	25	1	308	2	N	-0-	-0-
06	390 N	313	-0-	-77	-0-	23	1	290	2	N	-0-	-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	N	-0-	-0-
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9126 - 9536
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.		WELL #:		586679	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-3)		10041 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750											
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157338		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 6		RRCID -> 168331		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247349		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #: 9		RRCID -> 276162		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)		10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750											
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 195025		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624					
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 150567		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//			10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//			561136									
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:			5	RRCID ->	154501	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	310 N	253	-0-	-57	-0-	24	1	229	2	N	-0-		-0-	
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	13	1	118	2	N	-0-		-0-	
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	N	-0-		-0-	
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	17	1	157	2	N	-0-		-0-	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-		-0-	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-	

RAMIREZ GU "E"		WELL #:			13	RRCID ->	160895	COMPL. DATE	07/10/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 8678 - 10594		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:			23	RRCID ->	161769	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	12270	PERF. 9450 - 11378		
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	487	2	N	-0-		-0-	
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	52	1	472	2	N	-0-		-0-	
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	2	N	-0-		-0-	
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	27	1	257	2	N	-0-		-0-	
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	60	1	535	2	N	-0-		-0-	
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	N	-0-		-0-	

USA		WELL #:			108	RRCID ->	164902	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9466 - 10366		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SANDIA "C"		WELL #:			2	RRCID ->	165822	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9658 - 12190		
03	6262 X	3670	-0-	-2592	-0-	268	1	3402	2	N	-0-		-0-	
04	5550 X	3272	-0-	-2278	-0-	272	1	3000	2	N	-0-		-0-	
05	5735 X	2309	-0-	-3426	-0-	172	1	2137	2	N	-0-		-0-	
06	4410 X	770	-0-	-3640	-0-	57	1	713	2	N	-0-		-0-	
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	266	1	4560	2	N	-0-		-0-	
08	3658 X	2748	-0-	-910	-0-	180	1	2568	2	N	-0-		-0-	

RAMIREZ GU "E"		WELL #:			11	RRCID ->	167423	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF. 8777 - 10492		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:			21	RRCID ->	167600	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 8537 - 9036		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.10968 - 11984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 9059 - 9888	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.11157 - 11660	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF. 9143 - 9187	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 9788	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF. 8492 - 8564	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9090 - 9178	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
USA			WELL #:		1012	RRCID ->	187314	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078 - 11100				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		306	RRCID ->	189703	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8782 - 9399				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID ->	191249	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9158 - 11104				
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	112	1	1425	2	N	-0-				-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	86	1	945	2	N	-0-				-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	82	1	1021	2	N	-0-				-0-
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	71	1	882	2	N	-0-				-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	2	N	-0-				-0-
*08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	132	1	1876	2	N	-0-				-0-

SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192768	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 9226 - 9968				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID ->	197650	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.10470 - 10770				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		307	RRCID ->	221890	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	11360	PERF. 8532 - 9284				
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	296	1	3751	2	N	-0-				-0-
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	347	1	3823	2	N	-0-				-0-
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	324	1	4034	2	N	-0-				-0-
06	3630	X	2910	-0-	-720	-0-	217	1	2693	2	N	-0-				-0-
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	261	1	4473	2	N	-0-				-0-
*08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	285	1	4059	2	N	-0-				-0-

USA			WELL #:		102	RRCID ->	222993	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10528				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	185	1	2342	2	N	-0-					-0-
04	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	236	1	2598	2	N	-0-					-0-
05	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	202	1	2514	2	N	-0-					-0-
06	2460 N	1581	-0-	-879	-0-	118	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	2790 N	1944	-0-	-846	-0-	107	1	1837	2	N	-0-					-0-
08	2728 N	2539	-0-	-189	-0-	166	1	2373	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

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

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

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

USA 2 WELL #: 12 RRCID -> 286575 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 11029 PERF. 9564 - 9880

03	2232 X	1911	-0-	-321	-0-	140	1	1771	2	N	-0-					-0-
04	2040 X	1880	-0-	-160	-0-	156	1	1724	2	N	-0-					-0-
05	2015 X	1897	-0-	-118	-0-	141	1	1756	2	N	-0-					-0-
06	1890 X	1262	-0-	-628	-0-	94	1	1168	2	N	-0-					-0-
07	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	146	1	2506	2	N	-0-					-0-
*08	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	129	1	1838	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

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

BOB WEST (L-7)		//CONT.//		10041 146	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226							
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11U	RRCID ->	167131	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF. 8566 - 9218
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275551	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF. 8727 - 9744
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14)				10041 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166626	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11626 - 11935
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)				10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	144321	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	12389	PERF.10082 - 10234
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-		-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3		N	-0-		-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		N	-0-		-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		8	RRCID ->	148508	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	11509	PERF. 9475 - 18053
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3		N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
07	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3		N	-0-		-0-
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		12	RRCID ->	151022	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9930 - 10226
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		9ST	RRCID ->	151239	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	9439 - 10058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE	CODE			CODE		
03		116 N	116	-0-	-0-	116	3		N	-0-		-0-	
04		113 N	113	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-	
05		110 N	110	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-	
06		115 N	115	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-	
07		111 N	111	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-	
*08		94 N	94	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-	

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R	1ST	RRCID ->	151740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440 - 10342
03		221 N	221	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-	
04		268 N	268	-0-	-0-	268	3		N	-0-		-0-	
05		265 N	265	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-	
06		241 N	241	-0-	-0-	241	3		N	-0-		-0-	
07		244 N	244	-0-	-0-	244	3		N	-0-		-0-	
08		217 N	217	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-	

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	9534 - 11070	
03		1259 N	1259	-0-	-0-	1259	3		N	-0-		-0-	
04		929 N	929	-0-	-0-	929	3		N	-0-		-0-	
05		1147 N	470	-0-	-677	470	3		N	-0-		-0-	
06		1110 N	940	-0-	-170	940	3		N	-0-		-0-	
07		961 N	769	-0-	-192	769	3		N	-0-		-0-	
*08		950 N	950	-0-	-0-	950	3		N	-0-		-0-	

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9488 - 9868	
03		155 N	86	-0-	-69	86	3		N	-0-		-0-	
04		90 N	79	-0-	-11	79	3		N	-0-		-0-	
05		124 N	83	-0-	-41	83	3		N	-0-		-0-	
06		90 N	90	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-	
07		111 N	111	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-	
08		93 N	90	-0-	-3	90	3		N	-0-		-0-	

RAMIREZ-YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID ->	160383	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9573 - 10042	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	166635	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9654 - 9840	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

YZAGUIRRE, J		WELL #:		11M	RRCID ->	167133	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	8596 - 11136	
03		124 N	112	-0-	-12	112	3		N	-0-		-0-	
04		113 N	113	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-	
05		124 N	113	-0-	-11	113	3		N	-0-		-0-	
06		120 N	108	-0-	-12	108	3		N	-0-		-0-	
07		124 N	111	-0-	-13	111	3		N	-0-		-0-	
08		124 N	101	-0-	-23	101	3		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
YZAGUIRRE, J		WELL #:		13	RRCID ->	167135	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9818 - 11640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3	N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3	N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	N	-0-		-0-
07	13 N	4	-0-	-9	-0-		4	3	N	-0-		-0-
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3	N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	141811	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9176 - 9602
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/11/2022								

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		1	RRCID ->	141913	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9637 - 10112
03	434 N	418	-0-	-16	-0-		39	1	379	2	N	-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-		43	1	384	2	N	-0-
05	434 N	405	-0-	-29	-0-		41	1	364	2	N	-0-
06	390 N	264	-0-	-126	-0-		25	1	239	2	N	-0-
07	434 N	412	-0-	-22	-0-		42	1	370	2	N	-0-
08	403 N	378	-0-	-25	-0-		42	1	336	2	N	-0-

USA		WELL #:		203	RRCID ->	145954	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9014 - 9766
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GUERRA "A" SWD		WELL #:		1	RRCID ->	147730	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3094 - 3174
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		11	RRCID ->	147844	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9578 - 10058
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-		35	1	341	2	N	-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-		32	1	289	2	N	-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-		31	1	281	2	N	-0-
06	270 N	190	-0-	-80	-0-		18	1	172	2	N	-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-		27	1	237	2	N	-0-
08	279 N	137	-0-	-142	-0-		15	1	122	2	N	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		4	RRCID ->	149037	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9110 - 9184
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-		335	1	3219	2	N	-0-
04	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-		292	1	2634	2	N	-0-
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-		418	1	3760	2	N	-0-
06	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-		215	1	2014	2	N	-0-
07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-		325	1	2889	2	N	-0-
*08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-		459	1	3639	2	N	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151336	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9820 - 10506		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	341 N	223	-0-	-118	-0-	21	1	202	2	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	N	-0-			-0-
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	29	1	256	2	N	-0-			-0-
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	17	1	155	2	N	-0-			-0-
07	310 N	159	-0-	-151	-0-	16	1	143	2	N	-0-			-0-
08	279 N	181	-0-	-98	-0-	20	1	161	2	N	-0-			-0-

USA		WELL #:		303	RRCID ->	152439	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	9370 - 10082		
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-

STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10135 - 10875		
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9900 - 10272		
03	4774 X	798	-0-	-3976	-0-	58	1	740	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	862	-0-	-3758	-0-	72	1	790	2	N	-0-			-0-
05	2511 X	1120	-0-	-1391	-0-	83	1	1037	2	N	-0-			-0-
06	1800 X	766	-0-	-1034	-0-	57	1	709	2	N	-0-			-0-
07	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1025	2	N	-0-			-0-
08	1116 X	901	-0-	-215	-0-	59	1	842	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID ->	156802	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9572 - 9930		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA		WELL #:		304	RRCID ->	156969	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	N/A		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		109	RRCID ->	157341	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	N/A		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		11	RRCID ->	158380	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF.	8777 - 11564		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA		WELL #:		306	RRCID ->	159481	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8336 - 10173		
03	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	135	1	1714	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1600	-0-	-140	-0-	133	1	1467	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	134	1	1670	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	972	-0-	-828	-0-	72	1	900	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	950	-0-	-693	-0-	52	1	898	2	N	-0-			-0-
*08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	121	1	1723	2	N	-0-			-0-

USA		WELL #:		305	RRCID ->	159557	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	10489 - 11558		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		24	RRCID ->	160485	COMPL. DATE	02/24/1996	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	10432 - 10798		
03	217 N	29	-0-	-188	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

ARRIAGA GU "F"		WELL #:		2	RRCID ->	160872	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	11576 - 11669		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160889	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	N/A		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		13	RRCID ->	160894	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10362 - 11443		
03	806 N	786	-0-	-20	-0-	74	1	712	2	N	-0-			-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	83	1	746	2	N	-0-			-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	82	1	740	2	N	-0-			-0-
06	750 N	591	-0-	-159	-0-	57	1	534	2	N	-0-			-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	93	1	822	2	N	-0-			-0-
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	131	1	1040	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		10	RRCID ->	161074	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	161297	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	N/A
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161773	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	N/A
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

USA		WELL #:		301	RRCID ->	163797	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	N/A
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164036	COMPL. DATE	01/08/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10418 - 11060
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

USA		WELL #:		308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9053 - 9888
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

USA		WELL #:		108	RRCID ->	164903	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9824 - 10517
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662												
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	N	-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	2	N	-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	287	2	N	-0-
06		300 N	211	-0-	-89	-0-	20	1	191	2	N	-0-
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	2	N	-0-
*08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	324	2	N	-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
USA			WELL #:		101	RRCID ->	182952	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12987	PERF. 9904 - 10430					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA			WELL #:		3011	RRCID ->	183162	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9252 - 10064					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		3013	RRCID ->	186581	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 10456					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		1012	RRCID ->	187313	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11263 - 11589					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID ->	191251	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11080 - 11146					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192155	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10108					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192766	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.10446 - 11534					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194707		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF.10424 - 10476						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID -> 196179		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 14575		PERF.11385 - 11734						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		2	RRCID -> 204084		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 11430		PERF. 9177 - 9766						
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1489	2	N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	2783	2	N	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1496	2	N	-0-					-0-
*08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1320	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		8	RRCID -> 205567		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9612 - 10198						
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	472	2	N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	663	2	N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	659	2	N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	719	2	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	832	2	N	-0-					-0-
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	824	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		8	RRCID -> 209796		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11440		PERF. 9514 - 11250						
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	2069	2	N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	2166	2	N	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	2364	2	N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1160	2	N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	776	2	N	-0-					-0-
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1012	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID -> 210363		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12763		PERF. 9564 - 12272						
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	-0-	42	1	406	2	N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	580	2	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	512	2	N	-0-					-0-
06	420	N	330	-0-	-90	-0-	-0-	32	1	298	2	N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	612	2	N	-0-					-0-
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 210469		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10844 - 10860						
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604														
03	1302	N	637	-0-	-665	-0-	47	1	590	2	N	-0-		-0-
04	1110	N	719	-0-	-391	-0-	60	1	659	2	N	-0-		-0-
05	1085	N	517	-0-	-568	-0-	38	1	479	2	N	-0-		-0-
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	42	1	516	2	N	-0-		-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	38	1	646	2	N	-0-		-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	32	1	449	2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696														
03	1116	N	741	-0-	-375	-0-	70	1	671	2	N	-0-		-0-
04	930	N	619	-0-	-311	-0-	62	1	557	2	N	-0-		-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1193	2	N	-0-		-0-
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	65	1	613	2	N	-0-		-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	131	1	1160	2	N	-0-		-0-
08	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	137	1	1087	2	N	-0-		-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	248122	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450 PERF.13492 - 14630						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	248407	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640 PERF.12700 - 13800						
03	589	N	368	-0-	-221	-0-	35	1	333	2	N	-0-				-0-
04	930	N	141	-0-	-789	-0-	14	1	127	2	N	-0-				-0-
05	589	N	79	-0-	-510	-0-	8	1	71	2	N	-0-				-0-
06	360	N	23	-0-	-337	-0-	2	1	21	2	N	-0-				-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	13	1	112	2	N	-0-				-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	N	-0-				-0-

USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254724	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900 PERF. 9314 - 10422						
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	26	1	331	2	N	-0-				-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	64	1	701	2	N	-0-				-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	23	1	286	2	N	-0-				-0-
06	360	N	136	-0-	-224	-0-	10	1	126	2	N	-0-				-0-
07	527	N	417	-0-	-110	-0-	23	1	394	2	N	-0-				-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	20	1	286	2	N	-0-				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C.		WELL #:		13	RRCID ->	274929	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287 PERF. 9832 - 9878						
03	1054	N	922	-0-	-132	-0-	87	1	835	2	N	-0-				-0-
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	88	1	797	2	N	-0-				-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	91	1	819	2	N	-0-				-0-
06	900	N	725	-0-	-175	-0-	70	1	655	2	N	-0-				-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	100	1	885	2	N	-0-				-0-
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	92	1	733	2	N	-0-				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275455	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257 PERF. 8727 - 9744						
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	47	1	454	2	N	-0-				-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	488	2	N	-0-				-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	N	-0-				-0-
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	35	1	329	2	N	-0-				-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	54	1	477	2	N	-0-				-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	56	1	442	2	N	-0-				-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)				10041 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750												
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		3	RRCID ->	145122	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800 PERF.10443 - 11554						
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		5	RRCID ->	146219	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10406 - 11884	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-		-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-		-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-		-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-		-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-		-0-
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	147606	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 8430 - 11565	
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-		-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3		N	-0-		-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-		-0-
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-		-0-
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	148128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 0 - 11341	
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-		-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	149151	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10579 - 11284	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		13	RRCID ->	151267	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10853 - 11646	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		11L	RRCID ->	151471	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.10546 - 11764	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	156675	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	13634	PERF.10814 - 12246	
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-		-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

03	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	3	N	-0-			-0-
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	268	3	N	-0-			-0-
05	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3	N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

03	3193 X	1623	-0-	-1570	-0-	153	1	1470	2	N	-0-	-0-
04	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	411	1	3709	2	N	-0-	-0-
05	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	350	1	3142	2	N	-0-	-0-
06	3090 X	2457	-0-	-633	-0-	237	1	2220	2	N	-0-	-0-
07	3193 X	1591	-0-	-1602	-0-	161	1	1430	2	N	-0-	-0-
*08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	410	1	3251	2	N	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

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

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		B 1	RRCID ->	146903	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	13415	PERF.10225 - 11090		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		102	RRCID ->	146926	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10531		
03		3906 X	1999	-0-	-1907	-0-	146	1	1853	2	N	-0-		-0-
04		3780 X	1875	-0-	-1905	-0-	156	1	1719	2	N	-0-		-0-
05		3565 X	1882	-0-	-1683	-0-	140	1	1742	2	N	-0-		-0-
06		1920 X	1212	-0-	-708	-0-	90	1	1122	2	N	-0-		-0-
07		1984 X	1974	-0-	-10	-0-	109	1	1865	2	N	-0-		-0-
08		1984 X	1792	-0-	-192	-0-	117	1	1675	2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		8	RRCID ->	147062	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10307 - 11250		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	147598	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10896 - 11223		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	147761	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11334 - 12274		
03		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	204	1	1957	2	N	-0-		-0-
04		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	203	1	1827	2	N	-0-		-0-
05		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	182	1	1640	2	N	-0-		-0-
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	108	1	1013	2	N	-0-		-0-
07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	225	1	1999	2	N	-0-		-0-
*08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	191	1	1515	2	N	-0-		-0-

USA			WELL #:		204	RRCID ->	148252	COMPL. DATE	02/05/1994	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9898 - 11706		
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	729	2	N	-0-		-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	50	1	546	2	N	-0-		-0-
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	2	N	-0-		-0-
06		480 N	426	-0-	-54	-0-	32	1	394	2	N	-0-		-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		2	RRCID ->	148278	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	11430	PERF.10211 - 11000		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #: 6		RRCID -> 150895		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	189	1	1817	2	N	-0-	-0-
04	1860 N	1353	-0-	-507	-0-	135	1	1218	2	N	-0-	-0-
05	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	180	1	1620	2	N	-0-	-0-
06	1920 N	1159	-0-	-761	-0-	112	1	1047	2	N	-0-	-0-
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	221	1	1961	2	N	-0-	-0-
*08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	217	1	1716	2	N	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151149		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #: 8		RRCID -> 151327		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764			N	NO RPT	-0-

USA		WELL #: 107		RRCID -> 151749		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888			
03	7843 X	7744	-0-	-99	-0-	566	1	7178	2	N	-0-
04	7590 X	7550	-0-	-40	-0-	628	1	6922	2	N	-0-
05	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	587	1	7310	2	N	-0-
06	7500 X	4462	-0-	-3038	-0-	333	1	4129	2	N	-0-
07	7812 X	6638	-0-	-1174	-0-	366	1	6272	2	N	-0-
08	7905 X	6351	-0-	-1554	-0-	416	1	5935	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 4		RRCID -> 152728		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930			
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	2	N	-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	29	1	262	2	N	-0-
05	341 N	300	-0-	-41	-0-	30	1	270	2	N	-0-
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	19	1	178	2	N	-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	26	1	234	2	N	-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	26	1	205	2	N	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #: 3		RRCID -> 153276		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STATE PARK		WELL #: 4		RRCID -> 155287		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
USA		WELL #:		304	RRCID ->	156048	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	9192 - 10822	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156458	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	10770 - 11307	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	156522	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10298 - 11102	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		109	RRCID ->	157188	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	9697 - 11251	
03	6820 X	1360	-0-	-5460	-0-	99	1	1261	2	N	-0-	-0-	
04	4770 X	1368	-0-	-3402	-0-	114	1	1254	2	N	-0-	-0-	
05	2604 X	1121	-0-	-1483	-0-	83	1	1038	2	N	-0-	-0-	
06	1800 X	788	-0-	-1012	-0-	59	1	729	2	N	-0-	-0-	
07	1581 X	1244	-0-	-337	-0-	69	1	1175	2	N	-0-	-0-	
08	1426 X	979	-0-	-447	-0-	64	1	915	2	N	-0-	-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	11192 - 11472	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	158363	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10618 - 10899	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		305	RRCID ->	159483	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	10489 - 11558	
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	N	-0-	-0-	
04	330 N	219	-0-	-111	-0-	18	1	201	2	N	-0-	-0-	
05	310 N	140	-0-	-170	-0-	10	1	130	2	N	-0-	-0-	
06	330 N	68	-0-	-262	-0-	5	1	63	2	N	-0-	-0-	
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	-0-	-0-	
*08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	58	1	829	2	N	-0-	-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160888	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		10	RRCID ->	161075	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10558 - 12772			
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	N	-0-			-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	N	-0-			-0-
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	2	N	-0-			-0-
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	-0-			-0-
07		341 N	48	-0-	-293	-0-	5	1	43	2	N	-0-			-0-
08		341 N	66	-0-	-275	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT A			WELL #:		23	RRCID ->	161774	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF. N/A			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		105	RRCID ->	161980	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12210 - 12408			
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	N	-0-			-0-
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	2	N	-0-			-0-
05		682 N	345	-0-	-337	-0-	26	1	319	2	N	-0-			-0-
06		450 N	299	-0-	-151	-0-	22	1	277	2	N	-0-			-0-
07		527 N	334	-0-	-193	-0-	18	1	316	2	N	-0-			-0-
*08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	87	1	1238	2	N	-0-			-0-

USA			WELL #:		301	RRCID ->	163795	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF. 9408 - 11184			
03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	132	1	1669	2	N	-0-			-0-
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	140	1	1545	2	N	-0-			-0-
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	132	1	1639	2	N	-0-			-0-
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	108	1	1340	2	N	-0-			-0-
07		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	130	1	2217	2	N	-0-			-0-
*08		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	131	1	1867	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		14	RRCID ->	164039	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10418 - 11638			
03		1116 N	933	-0-	-183	-0-	88	1	845	2	N	-0-			-0-
04		1080 N	869	-0-	-211	-0-	87	1	782	2	N	-0-			-0-
05		1054 N	863	-0-	-191	-0-	86	1	777	2	N	-0-			-0-
06		900 N	629	-0-	-271	-0-	61	1	568	2	N	-0-			-0-
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	115	1	1022	2	N	-0-			-0-
*08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	102	1	806	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	164045	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11904 - 13148			
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	49	1	471	2	N	-0-			-0-
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	457	2	N	-0-			-0-
05		527 N	415	-0-	-112	-0-	42	1	373	2	N	-0-			-0-
06		510 N	302	-0-	-208	-0-	29	1	273	2	N	-0-			-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	66	1	590	2	N	-0-			-0-
*08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	489	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210												
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	-0-
04		360 N	47	-0-	-313	-0-	4	1	43	2	N	-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	2	N	-0-
06		360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	N	-0-
08		372 N	370	-0-	-2	-0-	24	1	346	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998										TOTAL DEPTH 15150	PERF.12026 - 12186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998										TOTAL DEPTH 15098	PERF.11725 - 11742	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999										TOTAL DEPTH 15050	PERF.12643 - 13053	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999										TOTAL DEPTH 11900	PERF.11686 - 12479	
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	379	1	4806	2	N	-0-
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	383	1	4218	2	N	-0-
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	319	1	3969	2	N	-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	222	1	2757	2	N	-0-
07	2542	X	2377	-0-	-165	-0-	131	1	2246	2	N	-0-
*08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	181	1	2574	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000										TOTAL DEPTH 15100	PERF.11466 - 11870	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000										TOTAL DEPTH 15052	PERF.12550 - 13042	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000										TOTAL DEPTH 12866	PERF.10436 - 11130	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836																	

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877																	

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

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742																	

03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	88	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1188	-0-	-432	-0-	99	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	921	-0-	-257	-0-	69	1	852	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	506	-0-	-664	-0-	38	1	468	2	N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	71	1	1224	2	N	-0-					-0-
08	930	N	526	-0-	-404	-0-	34	1	492	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252																	

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014																	

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121																	

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUERRA GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 194708		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE				(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 212669		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 213585		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

USA		WELL #: 207		RRCID -> 223301		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346				
03	13578 X	12099	-0-	-1479	-0-	884	1	11215	2	N	-0-	1
04	13459 X	13459	-0-		-0-	1120	1	12339	2	N	-0-	1
05	13485 X	13164	-0-	-321	-0-	979	1	12185	2	N	-0-	1
06	13050 X	6166	-0-	-6884	-0-	460	1	5706	2	N	-0-	1
07	15780 X	15780	-0-		-0-	871	1	14909	2	N	-0-	1
*08	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	941	1	13420	2	N	-0-	1

USA		WELL #: 2015		RRCID -> 228708		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

USA		WELL #: 1013		RRCID -> 228960		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 230249		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
STATE PARK			WELL #:		11	RRCID ->	238425	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		1	RRCID ->	238442	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	13338	PERF.10438 - 13088		
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	55	1	527	2	N	-0-		-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	N	-0-		-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	2	N	-0-		-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	N	-0-		-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	182	1	1612	2	N	-0-		-0-
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	106	1	838	2	N	-0-		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		4	RRCID ->	241689	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11430 - 11440		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		15	RRCID ->	243489	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8812 - 10530		
03	5270	X	4666	-0-	-604	-0-	341	1	4325	2	N	-0-		-0-
04	5100	X	4347	-0-	-753	-0-	362	1	3985	2	N	-0-		-0-
05	5208	X	4685	-0-	-523	-0-	349	1	4336	2	N	-0-		-0-
06	4710	X	2866	-0-	-1844	-0-	214	1	2652	2	N	-0-		-0-
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	288	1	4931	2	N	-0-		-0-
*08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	329	1	4697	2	N	-0-		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	244199	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.12920 - 13372		
03	12772	X	8241	-0-	-4531	-0-	777	1	7464	2	N	-0-		1
04	12360	X	8584	-0-	-3776	-0-	857	1	7727	2	N	-0-		1
05	12772	X	7364	-0-	-5408	-0-	737	1	6627	2	N	-0-		1
06	11250	X	5063	-0-	-6187	-0-	488	1	4575	2	N	-0-		1
07	9982	X	1062	-0-	-8920	-0-	108	1	954	2	N	-0-		1
08	8866	X	6939	-0-	-1927	-0-	777	1	6162	2	N	-0-		1

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		16	RRCID ->	245534	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.14266 - 14480		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		15	RRCID ->	246007	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356 - 10788		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14ST	RRCID ->	251203	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10714 - 11156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C		WELL #:		2	RRCID ->	286151	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.10500 - 10628				
03	2263 X	518	-0-	-1745	-0-	49 1	469 2	N	-0-						1
04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	408 1	3682 2	N	-0-						1
05	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	540 1	4849 2	N	-0-						1
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	185 1	1734 2	N	-0-						1
07	4216 X	2927	-0-	-1289	-0-	296 1	2631 2	N	-0-						1
08	5084 X	1622	-0-	-3462	-0-	182 1	1440 2	N	-0-						1

BOB WEST (L-24, 25, 26)				10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151021	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12402 - 12426				
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-						-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-						-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-						-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-						-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-						-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-						-0-

YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	154706	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947 - 13006				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY			CNTY: STARR						
STATE PARK		WELL #:		1	RRCID ->	143937	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11282 - 12550				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145774	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10015 - 12149				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	147406	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	10681 - 10840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		8401 X	8029	-0-	-372	-0-	757 1	7272 2	N		-0-		-0-	
04		8130 X	7951	-0-	-179	-0-	794 1	7157 2	N		-0-		-0-	
05		8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	836 1	7512 2	N		-0-		-0-	
06		8040 X	5272	-0-	-2768	-0-	508 1	4764 2	N		-0-		-0-	
07		10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	1040 1	9231 2	N		-0-		-0-	
08		8339 X	8165	-0-	-174	-0-	915 1	7250 2	N		-0-		-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	149379	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	10188 - 12272		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

STATE PARK		WELL #:		2	RRCID ->	150386	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10190 - 11967		
03		713 N	299	-0-	-414	-0-	28 1	271 2	N		-0-		-0-	
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	81 1	728 2	N		-0-		-0-	
05		465 N	446	-0-	-19	-0-	45 1	401 2	N		-0-		-0-	
06		300 N	193	-0-	-107	-0-	19 1	174 2	N		-0-		-0-	
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	98 1	866 2	N		-0-		-0-	
08		434 N	288	-0-	-146	-0-	32 1	256 2	N		-0-		-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	150587	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10150 - 12148		
03		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	315 1	3030 2	N		-0-		-0-	
04		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	385 1	3469 2	N		-0-		-0-	
05		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	573 1	5154 2	N		-0-		-0-	
06		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	279 1	2612 2	N		-0-		-0-	
07		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	499 1	4432 2	N		-0-		-0-	
*08		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	536 1	4245 2	N		-0-		-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151735	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11898 - 12184		
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	56 1	539 2	N		-0-		-0-	
04		180 N	108	-0-	-72	-0-	11 1	97 2	N		-0-		-0-	
05		589 N	31	-0-	-558	-0-	3 1	28 2	N		-0-		-0-	
06		570 N	4	-0-	-566	-0-	4 2		N		-0-		-0-	
07		124 N	86	-0-	-38	-0-	9 1	77 2	N		-0-		-0-	
*08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 2	N		-0-		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	153599	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	13338	PERF.	11235 - 12430		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	153741	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11686 - 12314		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	153909	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298 - 11102	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	686 1	6593 2	N	-0-		-0-	
04	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	708 1	6382 2	N	-0-		-0-	
05	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	744 1	6687 2	N	-0-		-0-	
06	6360 X	4300	-0-	-2060	-0-	414 1	3886 2	N	-0-		-0-	
07	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	747 1	6634 2	N	-0-		-0-	
*08	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	792 1	6276 2	N	-0-		-0-	

USA		WELL #:		103	RRCID ->	154133	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12076 - 12116	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		18	RRCID ->	154916	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	13253	PERF.11997 - 12294	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155297	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.11880 - 12148	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156459	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11656 - 12114	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		20	RRCID ->	156581	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11944 - 12594	
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	336 1	3228 2	N	-0-		-0-	
04	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	277 1	2499 2	N	-0-		-0-	
05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	264 1	2377 2	N	-0-		-0-	
06	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	155 1	1451 2	N	-0-		-0-	
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	311 1	2763 2	N	-0-		-0-	
*08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	227 1	1802 2	N	-0-		-0-	

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156967	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12346 - 12615	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STATE PARK		WELL #:		7	RRCID ->	156989	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	13861	PERF. 9355 - 12020	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-		289 1	2777 2	N	-0-		-0-
04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-		273 1	2459 2	N	-0-		-0-
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-		314 1	2826 2	N	-0-		-0-
06	2220 X	2208	-0-	-12	-0-		213 1	1995 2	N	-0-		-0-
07	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-		444 1	3944 2	N	-0-		-0-
*08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-		478 1	3792 2	N	-0-		-0-

USA		WELL #:		109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. N/A
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11998 - 12454
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	158352	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10618 - 11920
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13110 - 13148
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 13468
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12024 - 12286
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID -> 167809	COMPL. DATE 06/27/1996	TOTAL DEPTH 15216	PERF.11857	- 12090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID -> 167829	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 13287	PERF.11476	- 11984	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID -> 168761	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 14500	PERF.11334	- 11900	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID -> 170742	COMPL. DATE 05/17/1998	TOTAL DEPTH 14227	PERF.11294	- 11702	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID -> 171514	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 15150	PERF.12652	- 12794	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID -> 172267	COMPL. DATE 02/05/2000	TOTAL DEPTH 15100	PERF.12130	- 12294	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID -> 172361	COMPL. DATE 06/29/1998	TOTAL DEPTH 15098	PERF.12038	- 12228	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.	11860	-	12120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176823	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.	13128	-	13135
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178096	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700	-	11846
03	7378	X	7193	-0-	-185	-0-	526	1	6667	2	N	-0-		-0-
04	7140	X	6690	-0-	-450	-0-	557	1	6133	2	N	-0-		-0-
05	7347	X	7046	-0-	-301	-0-	524	1	6522	2	N	-0-		-0-
06	7020	X	3032	-0-	-3988	-0-	226	1	2806	2	N	-0-		-0-
07	7254	X	6835	-0-	-419	-0-	377	1	6458	2	N	-0-		-0-
08	7192	X	4215	-0-	-2977	-0-	276	1	3939	2	N	-0-		-0-

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182935	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11084	-	11572
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	186013	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11362	-	12078
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186568	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10115	-	12310
03	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	879	1	11156	2	N	-0-		1
04	11070	X	10131	-0-	-939	-0-	843	1	9288	2	N	-0-		1
05	11439	X	10875	-0-	-564	-0-	809	1	10066	2	N	-0-		1
06	11070	X	5804	-0-	-5266	-0-	433	1	5371	2	N	-0-		1
07	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	670	1	11468	2	N	-0-		1
08	11439	X	10973	-0-	-466	-0-	719	1	10254	2	N	-0-		1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190818	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	11530	-	11920
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194710	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11922 - 12128				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196180	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11986 - 11996				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223218	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	14402	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228707	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 11910				
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	354	1	4489	2	N	-0-			-0-
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	356	1	3922	2	N	-0-			-0-
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	286	1	3564	2	N	-0-			-0-
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	163	1	2028	2	N	-0-			-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	168	1	2869	2	N	-0-			-0-
*08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	224	1	3190	2	N	-0-			-0-

USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228951	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.10000 - 11535				
03	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	254	1	3220	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3248	-0-	-592	-0-	270	1	2978	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	253	1	3152	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	2707	-0-	-833	-0-	202	1	2505	2	N	-0-			-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	227	1	3891	2	N	-0-			-0-
*08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	243	1	3465	2	N	-0-			-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11240 - 11812				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238423	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

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

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

03	5363 X	2886	-0-	-2477	-0-	272	1	2614	2	N	-0-						1
04	5190 X	1752	-0-	-3438	-0-	175	1	1577	2	N	-0-						1
05	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	730	1	6565	2	N	-0-						1
06	4590 X	3915	-0-	-675	-0-	377	1	3538	2	N	-0-						1
07	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	596	1	5292	2	N	-0-						1
08	5363 X	4472	-0-	-891	-0-	501	1	3971	2	N	-0-						1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
 GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

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

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	85	1	817	2	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	41	1	373	2	N	-0-					-0-
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	48	1	446	2	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	2	N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

03	3100	N	4230	-0-	1130	3748	399	1	3831	2	N	-0-					-0-
04	7676	X	3928	-0-	-3748	-0-	392	1	3536	2	N	-0-					-0-
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	398	1	3577	2	N	-0-					-0-
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	200	1	1879	2	N	-0-					-0-
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	465	1	4126	2	N	-0-					-0-
*08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	451	1	3573	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID -> 160886	COMPL. DATE 05/04/1996	TOTAL DEPTH 14940	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID -> 164365	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 15400	PERF.13680	- 13780		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID -> 164376	COMPL. DATE 04/30/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF.12564	- 12796		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID -> 164833	COMPL. DATE 09/22/1996	TOTAL DEPTH 16300	PERF.12930	- 12652		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID -> 166628	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 14400	PERF.12939	- 12976		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID -> 167810	COMPL. DATE 06/27/1996	TOTAL DEPTH 15216	PERF.12502	- 12674		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID -> 168762	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12200	- 12742		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170741	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.12165 - 12491
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170840	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720 - 12738
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171517	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13110 - 13138
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172098	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 13104
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172362	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12811 - 12827
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173042	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.12434 - 12647
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173645	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.13784 - 13817
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176824	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13387	- 13407			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178481	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.12447	- 12679			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182934	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10329	- 12380			
03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	349	1	4426	2	N	-0-				1
04	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	443	1	4886	2	N	-0-				1
05	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	746	1	9278	2	N	-0-				1
06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	363	1	4507	2	N	-0-				1
07	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	635	1	10871	2	N	-0-				1
*08	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	564	1	8035	2	N	-0-				1

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	185550	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11384	- 12433			
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	-0-				-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-				-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-				-0-
06	210 N	103	-0-	-107	-0-	8	1	95	2	N	-0-				-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	-0-				-0-
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-				-0-

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	186868	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078	- 12464			
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	13	1	168	2	N	-0-				-0-
04	210 N	120	-0-	-90	-0-	10	1	110	2	N	-0-				-0-
05	248 N	152	-0-	-96	-0-	11	1	141	2	N	-0-				-0-
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	7	1	85	2	N	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192868	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.12584	- 12608			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194711	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12518	- 12690			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223217	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14402	PERF.12790	- 12806	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	229916	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12288	- 13138	
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	137	1	1312	2	N	-0-		-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	144	1	1302	2	N	-0-		-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	158	1	1416	2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1160	-0-	-250	-0-	112	1	1048	2	N	-0-		-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	166	1	1475	2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1162	-0-	-419	-0-	130	1	1032	2	N	-0-		-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238420	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.10100	- 12230	
03	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	466	1	5908	2	N	-0-		-0-
04	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	496	1	5464	2	N	-0-		-0-
05	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	460	1	5724	2	N	-0-		-0-
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	228	1	2835	2	N	-0-		-0-
07	2635 X	2571	-0-	-64	-0-	142	1	2429	2	N	-0-		-0-
*08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	178	1	2539	2	N	-0-		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	239323	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356	- 13004	
03	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	266	1	2556	2	N	-0-		1
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	399	1	3599	2	N	-0-		1
05	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	519	1	4666	2	N	-0-		1
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	342	1	3203	2	N	-0-		1
07	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	856	1	7600	2	N	-0-		1
*08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	473	1	3752	2	N	-0-		1

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	257353	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12420	- 12844	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	263060	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836	- 13954	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679							
GUERRA, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	167664	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	16921	PERF.13088 - 13378
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	177754	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	15557	PERF.12177 - 12195
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	225804	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)				10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226							
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155371	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF. N/A
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155300	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13170 - 13785
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156398	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11739 - 13787
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	475	1	4567	2	N -0-
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	307	1	2772	2	N -0-
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	477	1	4290	2	N -0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	312	1	2923	2	N -0-
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	427	1	3787	2	N -0-
*08	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	826	1	6546	2	N -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID ->	160864	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	13760 PERF.10619 - 13574					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		6975 X	6888	-0-	-87	-0-	649	1	6239	2	N	-0-				-0-
04		7260 X	6672	-0-	-588	-0-	666	1	6006	2	N	-0-				-0-
05		7719 X	6970	-0-	-749	-0-	698	1	6272	2	N	-0-				-0-
06		7470 X	4272	-0-	-3198	-0-	412	1	3860	2	N	-0-				-0-
07		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	825	1	7322	2	N	-0-				-0-
*08		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	816	1	6470	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160884	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	14940 PERF.11502 - 14432					
03		3131 X	3108	-0-	-23	-0-	293	1	2815	2	N	-0-				-0-
04		9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	903	1	8140	2	N	-0-				-0-
05		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	341	1	3066	2	N	-0-				-0-
06		3090 X	1868	-0-	-1222	-0-	180	1	1688	2	N	-0-				-0-
07		5177 X	3999	-0-	-1178	-0-	405	1	3594	2	N	-0-				-0-
08		5177 X	1515	-0-	-3662	-0-	170	1	1345	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID ->	164383	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15068 PERF.11394 - 14855					
03		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	283	1	2715	2	N	-0-				-0-
04		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	231	1	2080	2	N	-0-				-0-
05		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	347	1	3115	2	N	-0-				-0-
06		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	200	1	1872	2	N	-0-				-0-
07		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	377	1	3344	2	N	-0-				-0-
*08		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	248	1	1967	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID ->	164834	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300 PERF.13493 - 13501					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID ->	166625	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	14400 PERF.11626 - 14036					
03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	154	1	1477	2	N	-0-				-0-
04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	120	1	1085	2	N	-0-				-0-
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	126	1	1128	2	N	-0-				-0-
06		1200 N	1191	-0-	-9	-0-	115	1	1076	2	N	-0-				-0-
07		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	202	1	1790	2	N	-0-				-0-
*08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	191	1	1513	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID ->	167581	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	15216 PERF.10451 - 15000					
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	N	-0-				-0-
04		510 N	467	-0-	-43	-0-	47	1	420	2	N	-0-				-0-
05		496 N	426	-0-	-70	-0-	43	1	383	2	N	-0-				-0-
06		480 N	208	-0-	-272	-0-	20	1	188	2	N	-0-				-0-
07		496 N	355	-0-	-141	-0-	36	1	319	2	N	-0-				-0-
08		434 N	218	-0-	-216	-0-	24	1	194	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID ->	168764	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500 PERF.10103 - 13144					
03		868 N	831	-0-	-37	-0-	78	1	753	2	N	-0-				-0-
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	86	1	778	2	N	-0-				-0-
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	90	1	805	2	N	-0-				-0-
06		810 N	392	-0-	-418	-0-	38	1	354	2	N	-0-				-0-
07		899 N	776	-0-	-123	-0-	79	1	697	2	N	-0-				-0-
08		899 N	785	-0-	-114	-0-	88	1	697	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10766 - 13166		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170839	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.13047 - 13706		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171513	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13636 - 14010		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172097	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13517 - 13648		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172268	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13299 - 13702		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172363	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.13236 - 13620		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173041	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.13059 - 13637		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173644	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.14152 - 14176	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176825	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13639 - 13970	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192865	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.13016 - 13486	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194713	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13122 - 13750	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243539	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.14216 - 14244	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	243752	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.12932 - 12962	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	257482	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.13040 - 13076	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-34-47)		10041 376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	2	RRCID ->	152904	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12528 - 15766	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:	3	RRCID ->	154304	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.11880 - 13785	
03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	463	1	4449	2	N	-0-
04	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	460	1	4147	2	N	-0-
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	393	1	3533	2	N	-0-
06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	200	1	1871	2	N	-0-
07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	525	1	4659	2	N	-0-
*08	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	647	1	5128	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:	7	RRCID ->	158900	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12536 - 12674	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	6	RRCID ->	160882	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14398 - 14432	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	8	RRCID ->	164252	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040 - 15030	
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	100	1	964	2	N	-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	81	1	732	2	N	-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	96	1	862	2	N	-0-
06	1020 N	754	-0-	-266	-0-	73	1	681	2	N	-0-
07	837 N	788	-0-	-49	-0-	80	1	708	2	N	-0-
08	961 N	227	-0-	-734	-0-	25	1	202	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	11	RRCID ->	164375	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.13794 - 14855	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:	7	RRCID ->	166629	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13849 - 14036	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170841	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.	12720 - 15167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2046 N	1995	-0-	-51	-0-	188 1	1807 2	N	-0-			-0-
04		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	189 1	1702 2	N	-0-			-0-
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	198 1	1780 2	N	-0-			-0-
06		1920 N	1155	-0-	-765	-0-	111 1	1044 2	N	-0-			-0-
07		1953 N	1912	-0-	-41	-0-	194 1	1718 2	N	-0-			-0-
08		1984 N	1270	-0-	-714	-0-	142 1	1128 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	171210	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10844 - 14878	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171510	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 14882	
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	598 1	5742 2	N	-0-			1
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	475 1	4278 2	N	-0-			1
05	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	583 1	5242 2	N	-0-			1
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	283 1	2656 2	N	-0-			1
07	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	831 1	7376 2	N	-0-			1
*08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	610 1	4835 2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172096	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13083 - 15040	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172345	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	10100 - 14796	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	172811	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10194 - 14785	
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	46 1	445 2	N	-0-			-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	50 1	450 2	N	-0-			-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	55 1	495 2	N	-0-			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	52 1	488 2	N	-0-			-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	63 1	562 2	N	-0-			-0-
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	55 1	433 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173039	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	14447	PERF.	11860 - 14014	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	176821	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	15052	PERF.	12550 - 14502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1395 N	1340	-0-	-55	-0-	126 1	1214 2	N	-0-			-0-
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	136 1	1227 2	N	-0-			-0-
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	141 1	1264 2	N	-0-			-0-
06		1290 N	915	-0-	-375	-0-	88 1	827 2	N	-0-			-0-
07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	167 1	1479 2	N	-0-			-0-
08		1395 N	1357	-0-	-38	-0-	152 1	1205 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	190273	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	N/A	
03		4774 X	4677	-0-	-97	-0-	441 1	4236 2	N	-0-			-0-
04		4710 X	4526	-0-	-184	-0-	452 1	4074 2	N	-0-			-0-
05		4867 X	4731	-0-	-136	-0-	474 1	4257 2	N	-0-			-0-
06		4710 X	2753	-0-	-1957	-0-	265 1	2488 2	N	-0-			-0-
07		4805 X	4608	-0-	-197	-0-	467 1	4141 2	N	-0-			-0-
*08		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	581 1	4603 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192694	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	11385 - 13808	
03		8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	790 1	7589 2	N	-0-			-0-
04		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	647 1	5829 2	N	-0-			-0-
05		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	690 1	6201 2	N	-0-			-0-
06		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	284 1	2662 2	N	-0-			-0-
07		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	576 1	5113 2	N	-0-			-0-
*08		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	514 1	4072 2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	241704	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	13836 - 14746	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245533	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	15541 - 15696	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	248099	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	14539 - 16042	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST (ROLETA)		10041 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
SANDIA "C"		WELL #: 4		RRCID -> 192763		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	899 N	876	-0-	-23	-0-	64	1	812	2	N	-0-				-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	76	1	838	2	N	-0-				-0-
05	899 N	834	-0-	-65	-0-	62	1	772	2	N	-0-				-0-
06	840 N	557	-0-	-283	-0-	42	1	515	2	N	-0-				-0-
07	930 N	849	-0-	-81	-0-	47	1	802	2	N	-0-				-0-
*08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	N	-0-				-0-

STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 229918		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (2700)		10041 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750													
GUERRA		WELL #: 3		RRCID -> 150554		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		10043 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750													
PALMYRA		WELL #: 11		RRCID -> 189851		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900							
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-				-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-				-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				-0-
06	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	3			N	-0-				-0-
07	496 N	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-				-0-
08	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-				-0-

RAMIREZ, MARIA V.		WELL #: 5ST		RRCID -> 191415		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438							
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-				60
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-				60
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-				60
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-				60
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-				60
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				60

PALMYRA		WELL #: 16C		RRCID -> 192428		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268							
03	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	3			N	-0-				-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-				-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-				-0-
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-				-0-
08	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-				-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		//CONT.//		10043 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750							
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		6	RRCID ->	193191	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	14140	PERF.10500 - 10530
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	124 N	113	-0-	-11	-0-		113	3			60
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	3			60
05	124 N	111	-0-	-13	-0-		111	3			60
06	120 N	102	-0-	-18	-0-		102	3			60
07	124 N	98	-0-	-26	-0-		98	3			60
08	124 N	99	-0-	-25	-0-		99	3			60

ESPERANZA		WELL #:		3	RRCID ->	197102	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6616 - 6764
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3

ESPERANZA		WELL #:		4	RRCID ->	197587	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 6966 - 6992
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ESPERANZA		WELL #:		1	RRCID ->	197606	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6867 - 7195
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)				10043 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156453	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 7908 - 8196
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	3		N	-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-		81	3		N	-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-		78	3		N	-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-		89	3		N	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-

PEREZ, F. R.		WELL #:		3	RRCID ->	156510	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	14970	PERF. 7970 - 7278
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750													
PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2232 N	1630	-0-	-602	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
04		2160 N	1445	-0-	-715	-0-	1445 3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1487	-0-	-187	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
06		1590 N	1423	-0-	-167	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1309	-0-	-179	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
08		1488 N	1239	-0-	-249	-0-	1239 3		N	-0-			-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220													
03		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
*08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528													
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-
*08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610													
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502													
03		682 N	681	-0-	-1	-0-	681 3		N	-0-			-0-
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
06		660 N	579	-0-	-81	-0-	579 3		N	-0-			-0-
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
*08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

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

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

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

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

03	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					19
04	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					19
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					19
06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					19
07	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					19
*08	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

03	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	9376	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
05	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	3			N	-0-					-0-
06	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-					-0-
07	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
*08	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

03	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
05	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
07	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*08	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		124 N	49	-0-	-75	-0-		49	3			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-		51	3			-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-		48	3			-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-		45	3			-0-
07		62 N	44	-0-	-18	-0-		44	3			-0-
08		62 N	40	-0-	-22	-0-		40	3			-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088												
03		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-		4456	3	1	9	7
04		3420 X	1874	-0-	-1546	-0-		1874	3			7
05		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-		3485	3	6	9	7
06		4320 X	1674	-0-	-2646	-0-		1668	3	6	9	7
07		4464 X	2394	-0-	-2070	-0-		2394	3			7
08		4464 X	3030	-0-	-1434	-0-		3030	3			7

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608												
03		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-		2516	3			14
04		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		2057	3			14
05		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-		2471	3			14
06		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		2107	3			14
07		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960	3			14
*08		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		1721	3			14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504												
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2170 N	2147	-0-	-23	-0-	2147 3		N	-0-		-0-
04		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-		-0-
05		2170 N	2117	-0-	-53	-0-	2117 3		N	-0-		-0-
06		2070 N	1823	-0-	-247	-0-	1823 3		N	-0-		-0-
07		2139 N	1748	-0-	-391	-0-	1748 3		N	-0-		-0-
08		2108 N	1653	-0-	-455	-0-	1653 3		N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488												
03		1426 N	1284	-0-	-142	-0-	1284 3		N	-0-		-0-
04		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-		-0-
05		1643 N	1307	-0-	-336	-0-	1307 3		N	-0-		-0-
06		1230 N	1102	-0-	-128	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
07		1550 N	1322	-0-	-228	-0-	1322 3		N	-0-		-0-
08		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1086 3		N	-0-		-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614												
03		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		N	-0-		20
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3		N	-0-		20
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3		N	-0-		20
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		20
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		20
*08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390												
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A												
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-		14
04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-		14
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-		14
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-		14
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		N	-0-		14
08		1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1332 3		N	-0-		14

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750								
PALMYRA			WELL #: A 2		RRCID -> 191414	COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3		N	-0-			-0-
04		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3		N	-0-			-0-
05		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 3		N	-0-			-0-
06		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		N	-0-			-0-
07		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3		N	-0-			-0-
*08		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3		N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #: 16T		RRCID -> 192427	COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8764 - 9190			
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	380 3		N	-0-			-0-
07		403 N	367	-0-	-36	-0-	367 3		N	-0-			-0-
08		403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-			-0-

PALOMA OPERATING, LLC			WELL #: 1		RRCID -> 166579	COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 7616 - 8395			
PALMYRA MINERALS LTD			100344										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #: 3		RRCID -> 176056	COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7885 - 7902			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #: 4		RRCID -> 161952	COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8539 - 10080			
RAMIREZ, L. O. A			386310										
03		1085 N	785	-0-	-300	-0-	785 2		Y	-0-			-0-
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		Y	-0-			-0-
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		Y	-0-			-0-
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		Y	-0-			-0-
07		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		Y	-0-			-0-
*08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		Y	-0-			-0-

RAMIREZ, L. O. A			WELL #: 7		RRCID -> 164991	COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 8464 - 10140			
03		3410 X	2380	-0-	-1030	-0-	2380 2		Y	-0-			-0-
04		3060 X	3023	-0-	-37	-0-	3023 2		Y	-0-			-0-
05		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2		Y	-0-			-0-
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2		Y	-0-			-0-
07		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		Y	-0-			-0-
08		4061 X	3680	-0-	-381	-0-	3680 2		Y	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605															
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	735	-0-	735	5871	735	2			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	541	-0-	541	6412	541	2			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	716	-0-	716	7128	716	2			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	1079	-0-	1079	8207	1079	2			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8207					Y	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	8207					Y	NO RPT			-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650															
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344															
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-			118
04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-			118
05		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-			118
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-			118
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			118
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			118

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750															
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076															
03		9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	3			N	-0-			-0-
04		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	3			N	-0-			-0-
05		9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-			-0-
06		9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	3			N	-0-			-0-
07		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	3			N	-0-			-0-
*08		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	3			N	-0-			-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254															
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262															
03		310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-			-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
05		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-			-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
07		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-			-0-
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18)		10060 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750													
YZAGUIRRE, D. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 154296		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOLD FORBES (9550)		10210 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 8		RRCID -> 141285		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528							
03	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	63	122	1		331
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				331
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	118	1		256
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				256
07	DLQ G-10	36	-0-	36	36	1	3	35	9	Y	32				288
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				288

BOLD FORBES (9800)		10210 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 11		RRCID -> 161710		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK)		10606 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
RETTIG, MABEL		WELL #: L 57		RRCID -> 221863		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614							
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO)		10712 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
SLICK EST. -C-		WELL #: 8		RRCID -> 131371		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG)			10712 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662										
SLICK ESTATE -C-			WELL #: 11		RRCID -> 259012			COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)			10712 425		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662										
SLICK ESTATE -C-			WELL #: 7		RRCID -> 173177			COMPL. DATE 06/01/1999			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932		

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

SLICK ESTATE -C-			WELL #: 12		RRCID -> 218319			COMPL. DATE 03/04/2006			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492		

03	T. A.	101	-0-	101	218	17	1	84	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	2	-0-	2	220	2	2			Y	-0-		-0-
05	245 R	25	-0-	-220	-0-	3	1	22	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	Y	-0-		-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-		-0-
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	Y	-0-		-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)			10712 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662										
SLICK ESTATE -C-			WELL #: 7		RRCID -> 164706			COMPL. DATE 08/09/1997			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212		

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

SLICK ESTATE -C-			WELL #: 13		RRCID -> 172907			COMPL. DATE 03/27/1999			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866		

03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	390	1	1928	2	Y	-0-		-0-
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	213	1	2013	2	Y	-0-		-0-
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	308	1	1950	2	Y	23		23
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	25	9	397	1	Y	2		25
*07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2	9	210	1	Y	-0-		25
*08	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	309	1	2052	2	Y	-0-		25
								2667	2	Y	-0-		

SLICK ESTATE -C-			WELL #: 15		RRCID -> 175988			COMPL. DATE 12/30/1999			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654		

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

OIL AND GAS DIVISION

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)		//CONT.//		10712 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662						
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		14 T	RRCID -> 194604	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	10255 PERF. 8172 - 8186	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG)				10712 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.				789662						
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		14 C	RRCID -> 183255	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	10255 PERF. 7888 - 7908	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350)				10715 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.				789662						
SLICK EST. -C-		WELL #:		6	RRCID -> 126992	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10491 PERF. 8346 - 8560	
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	418 1	2066 2	Y	-0-	4
04	2310 N	2216	-0-	-94	-0-	212 1	2004 2	Y	-0-	4
05	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	371 1	2351 2	Y	78	82
						86 9				
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	370 1	2030 2	Y	6	88
						7 9				
*07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	221 1	2163 2	Y	-0-	88
08	2821 N	2607	-0-	-214	-0-	270 1	2337 2	Y	-0-	88

BOROSA, S. (FRIO 4)				10716 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
SLICK 531		WELL #:		4	RRCID -> 186015	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 4819 - 4825	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)				10716 762	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		110	RRCID -> 166767	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5406 - 5452	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		355 D	RRCID ->	058784	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	5332	-	5698
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	241 1	5188 2	Y	-0-			-0-	
04		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	235 1	5167 2	Y	-0-			-0-	
05		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	282 1	5679 2	Y	-0-			-0-	
06		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	274 1	5324 2	Y	-0-			-0-	
07		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	275 1	5668 2	Y	-0-			-0-	
08		5766 X	5629	-0-	-137	-0-	178 1	5449 2	Y	-0-			-0-	
							1 4							
							2 4							

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		73CT	RRCID ->	060816	COMPL. DATE	08/20/1954	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5998	-	6403
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		332 F	RRCID ->	063461	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6460	-	6468
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		343 H	RRCID ->	064071	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	6012	-	6040
03		1798 N	152	-0-	-1646	-0-	7 1	144 2	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
04		1680 N	1269	-0-	-411	-0-	55 1	1211 2	Y	3	2 1		1	
							3 9							
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	69 1	1391 2	Y	1	2 1		-0-	
							1 9							
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	71 1	1371 2	Y	-0-			-0-	
07		1302 N	1235	-0-	-67	-0-	57 1	1178 2	Y	-0-			-0-	
08		1457 N	711	-0-	-746	-0-	23 1	688 2	Y	-0-			-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		463DF	RRCID ->	069291	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5888	-	6908
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 424DF		RRCID -> 071074		COMPL. DATE 10/21/1976			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7874 X	5375	-0-	-2499	-0-	238 1	5136 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
04	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	392 1	8620 2	Y	-0-			-0-
05	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	439 1	8841 2	Y	-0-			-0-
06	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	425 1	8247 2	Y	-0-			-0-
07	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	416 1	8581 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
08	6293 X	3797	-0-	-2496	-0-	120 1	3676 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 536 F		RRCID -> 071737		COMPL. DATE 04/22/1997			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694			
03	2635 N	1576	-0-	-1059	-0-	1576 2		Y	-0-			-0-
04	1710 N	1610	-0-	-100	-0-	1610 2		Y	-0-			-0-
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		Y	-0-			-0-
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		Y	-0-			-0-
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-			-0-
*08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1670 2	2 4	Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 545DF		RRCID -> 076388		COMPL. DATE 04/20/1997			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 548DF		RRCID -> 076412		COMPL. DATE 03/18/1978			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080			
03	3007 X	1521	-0-	-1486	-0-	67 1	1454 2	Y	-0-			-0-
04	2130 X	1413	-0-	-717	-0-	61 1	1350 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	159 1	3200 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
06	3000 N	3151	-0-	151	151	154 1	2993 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
07	2673 N	2522	-0-	-151	-0-	116 1	2403 2	Y	2	3 1		-0-
						1 4						
08	1736 X	1705	-0-	-31	-0-	54 1	1648 2	Y	2	2 1		-0-
						1 4						
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 35CT		RRCID -> 086801		COMPL. DATE 01/08/1980			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 557		RRCID -> 091152		COMPL. DATE 06/24/1999			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4495 X	3478	-0-	-1017	-0-	154	1	3324	2	Y	-0-				-0-
04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	197	1	4328	2	Y	-0-				-0-
05	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	224	1	4509	2	Y	-0-				-0-
06	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	220	1	4276	2	Y	-0-				-0-
07	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	221	1	4562	2	Y	-0-				-0-
08	4743 X	4097	-0-	-646	-0-	130	1	3966	2	Y	-0-				-0-
						1	4								

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

03	2573 N	2385	-0-	-188	-0-	106	1	2279	2	Y	-0-				-0-
04	2370 N	2324	-0-	-46	-0-	101	1	2223	2	Y	-0-				-0-
05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	117	1	2356	2	Y	-0-				-0-
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	116	1	2249	2	Y	-0-				-0-
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	115	1	2382	2	Y	-0-				-0-
08	2449 N	1596	-0-	-853	-0-	51	1	1544	2	Y	-0-				-0-
						1	4								

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

03	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	401	1	8637	2	Y	35	37	1		7
						39	9								
04	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	326	1	7187	2	Y	29	23	1		13
						32	9								
05	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	477	1	9606	2	Y	46	50	1		9
						51	9								
06	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	384	1	7441	2	Y	27	32	1		4
						30	9								
07	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	397	1	8191	2	Y	30	29	1		5
						1	4								
*08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	88	1	2703	2	Y	6	10	1		1
						1	4								

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2022

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2022

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		610	RRCID ->	248715	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6088 - 6098	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		905	RRCID ->	275883	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5154 - 5364
03	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	107	1	2307	2	Y	-0-
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	137	1	3004	2	Y	-0-
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	140	1	2823	2	Y	-0-
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	145	1	2814	2	Y	-0-
07	3131 X	2824	-0-	-307	-0-	130	1	2694	2	Y	-0-
08	3131 X	1364	-0-	-1767	-0-	43	1	1320	2	Y	-0-
						1	4				

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M904E	RRCID ->	276269	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7282 - 7284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		926SW	RRCID ->	277318	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 2870 - 4648
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BORREGOS (VICKSBURG)		10730 016		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		801	RRCID ->	260451	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	10201	PERF. 8331 - 8335
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BORREGOS (ZONE K-08)		10730 180		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M801E	RRCID ->	257982	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 9992 - 10116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-	-0-

BORREGOS (ZONE K-11)		10730 183		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M100E		RRCID -> 277477		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 12568		PERF.10742 - 10970				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022														

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M102E		RRCID -> 278021		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 12088		PERF.10846 - 11038				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E)		10730 818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M815E		RRCID -> 268093		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 10998		PERF. 8506 - 8516				
03	2542	1868	-0-	-674	-0-	1834	2	34	9	Y	31	32	1	6
04	1950	N	1795	-0-	-155	1764	2	31	9	Y	28	22	1	12
05	1953	N	634	-0-	-1319	611	2	23	9	Y	21	29	1	4
06	1800	N	686	-0-	-1114	665	2	21	9	Y	19	20	1	3
07	1860	N	1596	-0-	-264	1549	2	2	4	Y	41	37	1	7
						45	9							
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	1493	2	2	4	Y	41	42	1	6
						45	9							

BORREGOS (ZONE V-35)		10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8287 - 8322				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M802E		RRCID -> 258173		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8290 - 8294				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-				-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E833		RRCID -> 264340		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8982 - 9324				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N		-0-				-0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

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

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

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

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

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

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

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

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

03	570 N	570	-0-	-0-		-0-	343 2	227 9	N	206	183 1	270
04	591 N	591	-0-	-0-		-0-	376 2	215 9	N	195	183 1	282
05	601 N	601	-0-	-0-		-0-	386 2	215 9	N	195	182 1	295
06	556 N	556	-0-	-0-		-0-	358 2	198 9	N	180	365 1	110
07	620 N	233	-0-	-387		-0-	145 2	88 9	N	80		190
08	589 N	NO RPT	-0-	-589		-0-			N	NO RPT		190

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

03	248 N	64	-0-	-184		-0-	64 2		N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240		-0-			N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186		-0-			N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60		-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

BOYLE (3400)		11096 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166								
ROOS BENNETT		WELL #:	1 C	RRCID ->	234613	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	4111 PERF. 3298 - 3306	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2022 - WELL PLUGGED 8/4/2022										

BOYLE (4700)		11096 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425								
BLACK STONE MINERALS		WELL #:	3	RRCID ->	223002	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6050 - 6128	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYLE, E. (3500)		11097 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166								
ROOS BENNETT		WELL #:	1 T	RRCID ->	234611	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	4111 PERF. 3460 - 3478	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2022 - WELL PLUGGED 8/4/2022										

BOYLE, WEST (3400 SAND)		11103 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
ORPHAN WELLS, LLC		627006								
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	150853	COMPL. DATE	02/18/1994	TOTAL DEPTH	4220 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAMAN (YEGUA)		11338 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631								
ORTIZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	276191	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	8280 PERF. 6944 - 7106	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2022										

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
GAFFORD		236631								
		WELL #:	2	RRCID ->	137846	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	8232 PERF. 7018 - 7024	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459												
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	113613	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	8481	PERF. 8388 - 8398					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	116369	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 7207 - 7214					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	125039	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7550 - 7560					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	125955	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 8096 - 8120					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	126053	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	8473	PERF. 7540 - 7545					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5785 - 6185					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289								
VANOVER		WELL #:		1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8106 - 8124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1749 N	1749	-0-	-0-	1718 2	31 9	N	28			93
04		1654 N	1654	-0-	-0-	1626 2	28 9	N	25			118
05		1721 N	1721	-0-	-0-	1689 2	32 9	N	29			147
06		1680 N	1631	-0-	-49	1616 2	15 9	N	14			161
07		1705 N	1666	-0-	-39	1640 2	26 9	N	24	163 1		22
08		1736 N	1674	-0-	-62	1651 2	23 9	N	21			43

BRANNON (GUEDIN, LO.)				11420 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	118489	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11071	PERF.	10206 - 10234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		403 N	195	-0-	-208	148 2	47 9	N	43			90
04		210 N	11	-0-	-199	9 2	2 9	N	2			92
05		445 N	445	-0-	-0-	4 1	386 3	N	50			142
						55 9						
06		711 N	711	-0-	-0-	12 1	699 3	N	-0-			142
07		628 N	628	-0-	-0-	8 1	620 3	N	-0-			142
08		434 N	377	-0-	-57	10 1	353 3	N	13			155
						14 9						

BRAULIA (MILLER)				11504 090	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
REILLY HEIRS		WELL #:		32	RRCID ->	242218	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	4924 - 4938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)				11507 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	235511	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7498 - 7546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	242006	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6940 - 7034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	243590	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	6710 - 6814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170															
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SMITH PRODUCTION INC. 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002															
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	138	1	649	2	Y	10	15	1	1
							11	9							
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	94	1	598	2	Y	7	7	1	1
							8	9							
05		620 N	360	-0-	-260	-0-	64	1	283	2	Y	12	12	1	1
							13	9							
06		600 N	74	-0-	-526	-0-	9	1	62	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	207	2	Y	9	10	1	-0-
							10	9							
08		372 N	30	-0-	-342	-0-	3	1	19	2	Y	7	6	1	1
							8	9							

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	1	2 1
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	9	1	9	Y	1	1 1
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	155	2	Y	3	3 1
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	3	9	208	2	Y	1	1 1
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	Y	3	3 1
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	52	1	338	2	Y	2	2 1
						2	9					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576																	

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

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877																	

03		1054 N	934	-0-	-120	-0-	160	1	754	2	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
04		773 X	773	-0-	-0-	-0-	103	1	653	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05		992 N	816	-0-	-176	-0-	145	1	639	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
06		900 N	805	-0-	-95	-0-	101	1	686	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	136	1	842	2	Y	23	25	1			-0-
							25	9									
*08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	106	1	685	2	Y	24	20	1			4
							26	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892																	

03		837 N	717	-0-	-120	-0-	125	1	590	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	105	1	666	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	106	1	467	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06		690 N	478	-0-	-212	-0-	61	1	415	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	105	1	653	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	108	1	698	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560																	

03		2759 N	2546	-0-	-213	-0-	446	1	2100	2	Y	-0-					-0-
04		2970 X	2834	-0-	-136	-0-	385	1	2449	2	Y	-0-					-0-
05		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	568	1	2507	2	Y	-0-					-0-
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	381	1	2592	2	Y	-0-					-0-
07		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	400	1	2481	2	Y	-0-					-0-
08		3069 X	2934	-0-	-135	-0-	393	1	2541	2	Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

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

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580															

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

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928															

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934															

03	372	N	336	-0-	-36	-0-	55	1	260	2	Y	19	31	1	5
							21	9							
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	45	1	284	2	Y	17	16	1	6
							19	9							
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	277	2	Y	31	31	1	6
							34	9							
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	Y	16	15	1	7
							18	9							
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	300	2	Y	23	27	1	3
							25	9							
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	46	1	296	2	Y	25	21	1	7
							28	9							

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630															

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

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378															

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400																	
03		3131 X	1772	-0-	-1359	-0-	310	1	1460	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04		5670 X	1586	-0-	-4084	-0-	215	1	1369	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05		5859 X	1611	-0-	-4248	-0-	297	1	1311	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	400	1	2717	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	1252	1	7777	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	1003	1	6488	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
ALVAREZ		WELL #: 2		RRCID -> 235067		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 6772 - 7422	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 17		RRCID -> 236509		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 5802 - 5808	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 75		RRCID -> 236531		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 6322 - 7522	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 16		RRCID -> 236747		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 5182 - 5190	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 73		RRCID -> 236879		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8299		PERF. 7268 - 7282	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ALVAREZ		WELL #: 3		RRCID -> 238488		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7242 - 7256	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HERMANN, E.		WELL #: 13		RRCID -> 239263		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 7446 - 7586	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578										COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	5472 - 6014	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	620 X	29	-0-	-591	-0-	2	1	18	9	9	2	Y	16	21	1	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	10	10	1	-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	30	9	9	2	Y	27	27	1	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	15	9	6	2	Y	14	13	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	8	9	1	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	15	9	9	2	Y	14	12	1	2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598										COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5250 - 5258	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744										COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	6032 - 6334	
03	1767 N	1672	-0-	-95	-0-	291	1	8	9	1373	2	Y	7	11	1	-0-
04	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	216	1	7	9	1375	2	Y	6	6	1	-0-
05	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	298	1	11	9	1316	2	Y	10	10	1	-0-
06	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	196	1	7	9	1333	2	Y	6	5	1	1
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	193	1	9	9	1201	2	Y	8	9	1	-0-
08	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	157	1	9	9	1013	2	Y	8	7	1	1

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746										COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	6628 - 7536	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222										COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6020 - 6042	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293										COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7834 - 7906	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	507	-0-	-113	-0-	87	1	408	2	Y	11	18	1		16
						12	9								
04	540 N	428	-0-	-112	-0-	57	1	361	2	Y	9	9	1		16
						10	9								
05	589 N	462	-0-	-127	-0-	82	1	360	2	Y	18	18	1		16
						20	9								
06	480 N	314	-0-	-166	-0-	39	1	264	2	Y	10	9	1		17
						11	9								
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	Y	13	17	1		13
						14	9								
08	465 N	156	-0-	-309	-0-	19	1	122	2	Y	14	11	1		16
						15	9								
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013										TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7256 - 7592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008										TOTAL DEPTH	8077	PERF.	5586 - 5732	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009										TOTAL DEPTH	8130	PERF.	6308 - 7094	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008										TOTAL DEPTH	8224	PERF.	6934 - 7922	
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	7	1	31	2	Y	-0-		-0-	
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	12	1	78	2	Y	-0-		-0-	
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	17	1	77	2	Y	-0-		-0-	
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	Y	-0-		-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	-0-		-0-	
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	2	Y	-0-		-0-	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6894 - 7594	
03	2201 N	1530	-0-	-671	-0-	265	1	1250	2	Y	14	23	1	4
04	2100 N	2082	-0-	-18	-0-	281	1	1787	2	Y	13	12	1	5
05	2170 N	1644	-0-	-526	-0-	299	1	1319	2	Y	24	24	1	5
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	192	1	1304	2	Y	12	12	1	5
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	246	1	1526	2	Y	18	21	1	2
*08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	232	1	1504	2	Y	19	16	1	5

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03	62 N	57	-0-	-5	-0-	10	1	46	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	8	1	50	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	42	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502														
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	353	1	1662	2	Y	-0-			-0-
04	295 X	295	-0-	-0-	-0-	40	1	255	2	Y	-0-			-0-
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	479	1	2114	2	Y	-0-			-0-
06	1950 N	1942	-0-	-8	-0-	249	1	1693	2	Y	-0-			-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	281	1	1746	2	Y	-0-			-0-
08	2604 N	1874	-0-	-730	-0-	251	1	1623	2	Y	-0-			-0-

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		11507 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662						
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 34		RRCID ->	246187	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7787	PERF. 4236 - 4257
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: A 33		RRCID ->	246544	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 5724 - 5731
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: B 28		RRCID ->	248456	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7694 - 7700
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRAVO (WILCOX "A")		11539 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID ->	140036	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	10473	PERF. 9644 - 9660
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID ->	256652	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	9898	PERF. 9656 - 9660
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAVO (WILCOX 9750)		11539 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID ->	204579	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF. 9696 - 9725
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAYTON (PERRY) SUN EXPLORATION, INC. RIVERS ESTATE		11546 190 829289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
		WELL #:	3	RRCID ->	121126	COMPL. DATE	04/23/1986	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6558	-	6588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08		248 N	140	-0-	-108	-0-	140 2		N	-0-			-0-

BRAYTON (6600) SUN EXPLORATION, INC. MILLNER GAS UNIT		11546 836 829289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
		WELL #:	1	RRCID ->	109318	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	6648	-	6662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
*08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-

HARLAN, KENNETH		WELL #:		2	RRCID ->	117965	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6687	-	6714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) SOUTH LEEVILLE, LLC GILLESPIE GAS UNIT		11550 475 802612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
		WELL #:	1	RRCID ->	178026	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	11361	PERF.	9150	-	9200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1891 N	1869	-0-	-22	-0-	245 1	1455 2	N	154	181 1		165
							169 9						
04		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	232 1	1442 2	N	146	181 1		130
							161 9						
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	248 1	1468 2	N	190	181 1		139
							209 9						
06		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	240 1	1470 2	N	126	180 1		85
							139 9						
07		1891 N	1844	-0-	-47	-0-	248 1	1431 2	N	150	180 1		55
							165 9						
08		1922 N	1356	-0-	-566	-0-	226 1	966 2	N	149			204
							164 9						

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) SOUTH LEEVILLE, LLC GILLESPIE GAS UNIT		11550 500 802612		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
		WELL #:	2	RRCID ->	225567	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	8860	-	9294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		775 N	755	-0-	-20	-0-	245 1	278 2	N	211	175 1		155
							232 9						
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	232 1	280 2	N	136	176 1		115
							150 9						
05		620 N	602	-0-	-18	-0-	232 1	205 2	N	150	180 1		85
							165 9						
06		720 N	624	-0-	-96	-0-	240 1	228 2	N	142	180 1		47
							156 9						
07		682 N	680	-0-	-2	-0-	248 1	267 2	N	150			197
							165 9						
08		589 N	448	-0-	-141	-0-	226 1	81 2	N	128	183 1		142
							141 9						

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

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

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

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		COND * * DISPOSITIONS * * EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
03	DLQ G-10	771	-0-	771	3134	47 1	701 3	Y	21	37
04	1900 N	315	-0-	-1585	1549	23 9	286 3	Y	11	20
05	2161 N	612	-0-	-1549	-0-	12 9	567 3	Y	3	19
06	690 N	462	-0-	-228	-0-	42 1	407 3	Y	22	41
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	3 9	376 3	Y	17	31
08	620 N	294	-0-	-326	-0-	31 1	264 3	Y	9	40
						24 9				
						28 1				
						19 9				
						20 1				
						10 9				

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

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 846 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	324	-0-	324	1225	18 1	266 3	Y	36			37
04	1369 N	144	-0-	-1225	-0-	40 9	130 3	Y	5	13 1		29
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8 1	260 3	Y	-0-			29
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	6 9	214 3	Y	10			39
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19 1	232 3	Y	10	17 1		32
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	16 1	182 3	Y	6			38

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

03	868 N	812	-0-	-56	-0-	11 9	740 3	N	21			492
04	810 N	423	-0-	-387	-0-	23 9	385 3	N	14	38 1		468
05	837 N	783	-0-	-54	-0-	15 9	700 3	N	28	35 1		461
06	780 N	496	-0-	-284	-0-	52 1	433 3	N	27			488
07	434 N	308	-0-	-126	-0-	31 9	274 3	N	12	20 1		480
08	775 N	271	-0-	-504	-0-	33 1	243 3	N	9			489

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	Y	1			17
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 9	18 3	Y	1	2 1		16
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 9	80 3	Y	3	4 1		15
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	Y	3			18
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 9	37 3	Y	2	3 1		17
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	4 1	38 3	Y	1			18

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

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

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

03	DLQ G-10	213	-0-	213	838	13	1	194	3	Y	5					1824
04	928 N	90	-0-	-838	-0-	6	9	82	3	Y	3	8	1			1819
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	186	3	Y	-0-					1819
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	3	9	152	3	Y	7					1826
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	9	162	3	Y	7	12	1			1821
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	12	1	149	3	Y	5					1826
						8	9									
						11	1									
						6	9									

BRELU (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

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

BRETTCANCE (LOBO 1)		//CONT.//		11813 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 78	RRCID -> 161287	COMPL. DATE 02/10/1997	TOTAL DEPTH 7358	PERF. 6708	- 7084		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2976 X	2736	-0-	-240	-0-	179 1	2551 2	N	5		7
04	2760 X	2669	-0-	-91	-0-	139 1	2523 2	N	6	9 1	4
05	2852 X	2844	-0-	-8	-0-	187 1	2647 2	N	9	8 1	5
06	2760 X	2723	-0-	-37	-0-	169 1	2550 2	N	4		9
07	2790 X	2676	-0-	-114	-0-	171 1	2501 2	N	4	8 1	5
08	2852 X	2455	-0-	-397	-0-	161 1	2290 2	N	4		9

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 237	RRCID -> 222833	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 6853	PERF. 6008	- 6032		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 250	RRCID -> 223920	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 6996	PERF. 6168	- 6178		
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	7 1	101 2	N	-0-		-0-
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRETTCANCE (LOBO 2-A)				11813 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #: 18	RRCID -> 131666	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6948	- 6959		
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	9 1	125 2	N	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	N	-0-		-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	227 2	N	-0-		-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 2	N	-0-		-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15 1	222 2	N	-0-		-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	214 2	N	-0-		-0-

BRETTCANCE (LOBO 6)				11813 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259							
BARNES ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 111545	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH 7639	PERF. 7252	- 7288		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARNES ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 129437	COMPL. DATE 12/11/1988	TOTAL DEPTH 7367	PERF. 7133	- 7206		
03	930 N	791	-0-	-139	-0-	2 1	789 2	Y	-0-		-0-
04	840 N	825	-0-	-15	-0-	2 1	823 2	Y	-0-		-0-
05	837 N	803	-0-	-34	-0-	2 1	801 2	Y	-0-		-0-
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	2 1	771 2	Y	-0-		-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	3 1	888 2	Y	-0-		-0-
08	806 N	649	-0-	-157	-0-	2 1	647 2	Y	-0-		-0-

BRETTCANCE (LOBO 6)		//CONT.//		11813 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	119780	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7016 - 7225	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	87 1	1239 2	N	5			7
04	1470 N	1156	-0-	-314	-0-	60 1	1092 2	N	4	7 1		4
05	1519 N	1228	-0-	-291	-0-	82 1	1136 2	N	9	7 1		6
06	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	78 1	1181 2	N	3			9
07	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	74 1	1085 2	N	5	8 1		6
08	1240 N	1025	-0-	-215	-0-	67 1	954 2	N	4			10

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	139686	COMPL. DATE	07/29/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7912 - 7994
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	143026	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 6958 - 7084
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRETTCANCE, W. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		11815 262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	235416	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 6872 - 6880
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	49 1	858 2	N	-0-		2
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	51 1	810 2	N	-0-		2
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	56 1	880 2	N	1		3
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	51 1	814 2	N	-0-		3
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	61 1	1028 2	N	-0-		3
*08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	77 1	1321 2	N	-0-		3

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		11934 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL		
PEREZ, H. F.				653300							
ROGERS, RICHARD		WELL #:		2	RRCID ->	048024	COMPL. DATE	03/13/1970	TOTAL DEPTH	3543	PERF. 3520 - 3524
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE (LOBO)		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		836026											
BRISCOE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116446		COMPL. DATE 03/09/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	1		15
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	1	9	107	2	Y	-0-	1 1	14
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	4	1			Y	-0-		14
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	Y	-0-		14
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
BRISCOE NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370				
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	853	2	Y	3		6
04	930 N	846	-0-	-84	-0-	3	9	792	2	Y	3	9 1	-0-
05	899 N	537	-0-	-362	-0-	51	1	483	2	Y	1		1
06	870 N	365	-0-	-505	-0-	3	9	356	2	Y	2		3
07	868 N	524	-0-	-344	-0-	53	1	488	2	Y	-0-		3
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	7	1			Y	-0-		3
BRISCOE NUNNLEY		WELL #: 3		RRCID -> 209961		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384				
03	961 X	367	-0-	-594	-0-	34	1	330	2	Y	3		6
04	690 N	261	-0-	-429	-0-	3	9	239	2	Y	1	7 1	-0-
05	589 N	120	-0-	-469	-0-	21	1	108	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	71	-0-	-289	-0-	1	9	65	2	Y	1		1
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	Y	-0-		1
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	5	1			Y	-0-		1
OLMITOS RANCH 1529		WELL #: 4		RRCID -> 226878		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A				
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	641	2	N	3		34
04	660 N	650	-0-	-10	-0-	3	9	589	2	N	2	6 1	30
05	806 N	526	-0-	-280	-0-	59	1	482	2	N	1		31
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	688	2	N	13		44
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	1	9	629	2	N	2		46
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	51	1			N	-0-		46
OLMITOS RANCH 463		WELL #: 3		RRCID -> 226883		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A				
03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	69	1	2653	2	N	26		82
04	2640 N	2442	-0-	-198	-0-	29	9	2374	2	N	8	27 1	63
05	2914 N	1902	-0-	-1012	-0-	59	1	1836	2	N	3		66
06	2670 N	2284	-0-	-386	-0-	63	1	2213	2	N	7		73
07	2511 N	1989	-0-	-522	-0-	3	9	1955	2	N	4		77
08	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	63	1			N	-0-		77

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS				857600							
BRISCOE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 118775	COMPL. DATE 10/21/1985	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8264	- 8989		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE (LOBO 8100)		//CONT.//		12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
HUGHES RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 140166	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8390	- 8415		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-		19
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		Y	-0-		19
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-		19
06	990 N	836	-0-	-154	-0-	836 2		Y	-0-		19
*07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087 2	1 9	Y	1		20
*08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		Y	-0-		20

HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 141297	COMPL. DATE 04/14/1992	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8438	- 8478		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 142477	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8500	- 8522		
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-		3
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-		3
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-		3
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 2		Y	-0-		3
07	806 N	655	-0-	-151	-0-	654 2	1 9	Y	1		4
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	562 2		Y	-0-		4

BRUNI (OHERN)		//CONT.//		12629 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 186148	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2588	- 2592		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-		-0-

KHB		WELL #:		1	RRCID -> 190137	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 3946	PERF. 2502	- 2916		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI (QUEEN SAND)		12629 639		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
A.M. BRUNI ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	186179	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	5640 - 5700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRUNI (2300)		12629 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
BRUNI		WELL #:	2	RRCID ->	009626	COMPL. DATE	01/00/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2280 - 2300
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARTIN, ALBERT		12629 930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
		WELL #:	2	RRCID ->	153843	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2354 - 2950
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5		-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022											

BRUNI (3500)		12629 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:	59	RRCID ->	147402	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3318 - 3322
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16

BRUNI (3550)		12629 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	068771	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3482 - 3486
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	8	RRCID ->	173548	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	8727 - 8772
03	279 N	145	-0-	-134	-0-	44 1	101 2	N	-0-		-0-
04	240 N	102	-0-	-138	-0-	23 1	79 2	N	-0-		-0-
05	341 N	163	-0-	-178	-0-	40 1	123 2	N	-0-		-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	24 1	85 2	N	-0-		-0-
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	27 1	96 2	N	-0-		-0-
08	155 N	7	-0-	-148	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03		775 X	194	-0-	-581	-0-		59	1	135	2	N	-0-	-0-
04		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-		334	1	1151	2	N	-0-	-0-
05		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-		267	1	827	2	N	-0-	-0-
06		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-		434	1	1552	2	N	-0-	-0-
*07		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-		366	1	1318	2	N	-0-	-0-
*08		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-		293	1	1270	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223														
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BRUNI, SE. (2940)			12635 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284									
MARTIN, ALBERT TRUSTEE			WELL #: 12		RRCID -> 092000		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 2943 - 2949	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRUNI, S.W. (HUBBERD)			12638 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649									
BMT-BRUNI, L.E. -B-			WELL #: 1		RRCID -> 123649		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 9942 - 9961	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	

BRUNI RANCH (NAVARRO)			12642 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BRUNI RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 086010		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 10048		PERF. 9798 - 9802	
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	53	1	1519	2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	92	1	1498	2	N	-0-	-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	107	1	1570	2	N	-0-	-0-
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	98	1	1462	2	N	-0-	-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	101	1	1595	2	N	-0-	-0-
*08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	99	1	1544	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, C.			WELL #: 4 T		RRCID -> 118511		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9968 - 9974	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-	-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 29		RRCID -> 152429		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9878 - 9886	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)			12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BRUNI RANCH			WELL #: 40		RRCID -> 212269		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10367		PERF. 7184 - 7206	
03	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	41	1	1175	2	N	-0-	45
04	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	68	1	1108	2	N	-0-	45
05	1240 N	1057	-0-	-183	-0-	67	1	990	2	N	-0-	45
06	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	72	1	1087	2	N	-0-	45
07	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	68	1	1081	2	N	-0-	45
*08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	2	N	-0-	45

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 215464		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 216021		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 114		RRCID -> 265903		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210								
03	3782 X	3665	-0-	-117	-0-	123	1	3542	2	N	-0-					63
04	3630 X	3497	-0-	-133	-0-	202	1	3295	2	N	-0-					63
05	3720 X	3585	-0-	-135	-0-	228	1	3357	2	N	-0-					63
06	3600 X	3440	-0-	-160	-0-	215	1	3225	2	N	-0-					63
07	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	204	1	3237	2	N	-0-					63
08	3658 X	3572	-0-	-86	-0-	215	1	3357	2	N	-0-					63

BRUNI RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 289416		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7212 - 7246								
03	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	363	1	10471	2	N	16					35
						18	9									
04	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	536	1	8733	2	N	-0-					35
05	9889 X	9118	-0-	-771	-0-	580	1	8538	2	N	-0-					35
06	10500 X	7843	-0-	-2657	-0-	490	1	7353	2	N	-0-					35
07	10850 X	7492	-0-	-3358	-0-	445	1	7047	2	N	-0-					35
08	10850 X	7478	-0-	-3372	-0-	449	1	7027	2	N	2					37
						2	9									

BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 289570		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9324				N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 289571		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392								
03	310 N	161	-0-	-149	-0-	5	1	156	2	N	-0-					-0-
04	270 N	181	-0-	-89	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	N	-0-					-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	46	1	685	2	N	-0-					-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
08	465 N	231	-0-	-234	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 289590		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7305 - 7342				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3761	-0-	-393	-0-	126 1	3635	2	N	-0-			44
04	3810	X	3645	-0-	-165	-0-	211 1	3434	2	N	-0-			44
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	237 1	3489	2	N	-0-			44
06	3630	X	3443	-0-	-187	-0-	215 1	3228	2	N	-0-			44
07	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	214 1	3389	2	N	-0-			44
08	3782	X	3299	-0-	-483	-0-	198 1	3101	2	N	-0-			44

BRUNI RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 289605		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7297 - 7337				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2520				N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 289613		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6855 - 6867				
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11 1	308	2	N	-0-			-0-
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	9 1	148	2	N	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16 1	232	2	N	-0-			-0-
06	300	N	153	-0-	-147	-0-	10 1	143	2	N	-0-			-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163	2	N	-0-			-0-
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	11 1	172	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 289614		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7142 - 7170				
03	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	131 1	3771	2	N	24	109 1		48
04	3990	X	3738	-0-	-252	-0-	216 1	3522	2	N	-0-			48
05	4030	X	3852	-0-	-178	-0-	245 1	3607	2	N	-0-			48
06	3840	X	3602	-0-	-238	-0-	225 1	3377	2	N	-0-			48
07	3968	X	3834	-0-	-134	-0-	227 1	3589	2	N	16			64
08	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	223 1	3485	2	N	5			69

HEIN TRUST B		WELL #: 9		RRCID -> 289840		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7363 - 7393				
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	12 1	353	2	N	-0-			-0-
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	20 1	330	2	N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22 1	331	2	N	-0-			-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25 1	375	2	N	-0-			-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	17 1	275	2	N	-0-			-0-
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	15 1	231	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)		12642 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 126734		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7731 - 7770				
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	36 1	1037	2	N	-0-			-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	69 1	1120	2	N	-0-			-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	67 1	989	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	64 1	956	2	N	-0-			-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62 1	980	2	N	-0-			-0-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	58 1	902	2	N	-0-			-0-

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

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

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

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

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

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

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

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

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
CLEOPATRA		WELL #:		4	RRCID ->	210447	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9190 - 9918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	655 1	630 2	N	-0-			157
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	597 1	319 2	N	-0-			157
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	535 1	382 2	N	-0-			157
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	725 1	522 2	N	5			162
							6 9						
07		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	1171 1	1092 2	N	-0-			162
*08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	982 1	677 2	N	-0-			162

CLEOPATRA		WELL #:		7	RRCID ->	223363	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9590 - 9638	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEOPATRA		WELL #:		6	RRCID ->	228098	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	9314 - 10166	
03		2728 X	1639	-0-	-1089	-0-	831 1	799 2	Y	8			163
							9 9						
04		2640 X	878	-0-	-1762	-0-	572 1	306 2	Y	-0-			163
05		2728 X	1277	-0-	-1451	-0-	745 1	532 2	Y	-0-			163
06		2610 X	1130	-0-	-1480	-0-	657 1	473 2	Y	-0-			163
07		1736 X	1076	-0-	-660	-0-	556 1	519 2	Y	1	1 1		163
							1 9						
08		1209 N	914	-0-	-295	-0-	541 1	373 2	Y	-0-			163

CLEOPATRA		WELL #:		8	RRCID ->	228261	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	9640 - 9700	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	228691	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	12317	PERF.	10420 - 10450	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

CLEOPATRA		WELL #:		5	RRCID ->	235203	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9394 - 9975	
03		3875 X	2903	-0-	-972	-0-	1480 1	1423 2	N	-0-			19
04		3750 X	2575	-0-	-1175	-0-	1678 1	897 2	N	-0-			19
05		3875 X	2708	-0-	-1167	-0-	1580 1	1128 2	N	-0-			19
06		3420 X	2541	-0-	-879	-0-	1477 1	1064 2	N	-0-			19
07		3534 X	2406	-0-	-1128	-0-	1244 1	1161 2	N	1	1 1		19
							1 9						
08		2914 X	1076	-0-	-1838	-0-	637 1	439 2	N	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
VALLE GRANDE		WELL #:		1	RRCID ->	236571	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	10709 - 10735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	245368	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	10928 - 11006
03	465 N	275	-0-	-190	-0-	275	2		N	-0-		63
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		63
05	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2		N	-0-		63
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2		N	-0-		63
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		N	-0-		63
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-		63

CLEOPATRA		WELL #:		11	RRCID ->	263111	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9194 - 9770
03	3100 N	4011	-0-	911	911	81	1	3905	2	N	23	97
						25	9					
04	4284 X	3373	-0-	-911	-0-	71	1	3278	2	N	22	119
						24	9					
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	80	1	3543	2	N	12	131
						13	9					
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	69	1	3208	2	N	-0-	131
07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	67	1	2975	2	N	1	131
						1	9					
*08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	81	1	2598	2	N	2	133
						2	9					

CABEZON (WILCOX 5900)		14452 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
SLATOR RANCH "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6006 - 6056
03	372 N	266	-0-	-106	-0-	43	1	223	2	Y	-0-	13
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	67	1	275	2	Y	-0-	13
05	465 N	344	-0-	-121	-0-	78	1	266	2	Y	-0-	13
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	85	1	249	2	Y	-0-	13
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	91	1	256	2	Y	-0-	13
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	13

SLATOR RANCH		WELL #:		E 3S	RRCID ->	242713	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6022 - 6380
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #:		2	RRCID ->	009640	COMPL. DATE	03/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1	3
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1	4
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-	4
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-	4
*07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	4
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	4

OIL AND GAS DIVISION

CABEZON (WILCOX 5900)		//CONT.//		14452 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600								
BRUNI, A. M. EST. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	009644	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	5866 - 6032
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1420	3	4 9	Y	4		17
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4 9	Y	4		21
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-		21
*06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		Y	-0-		21
*07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4 9	Y	4		25
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT		25

CABEZON, E. (WILCOX 6700)		14453 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BMT B TR5		WELL #:		11	RRCID ->	241639	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	5885 - 6120
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	155 N	28	-0-	-127	-0-	2 1		26 2	Y	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1		173 2	Y	-0-		-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1		333 2	Y	-0-		-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1		303 2	Y	-0-		-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1		253 2	Y	-0-		-0-
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1		279 2	Y	-0-		-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600			CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #:		3B	RRCID ->	266121	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6090 - 6124
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	1716	-0-	1716	9249	1710	3	6 9	Y	5		53
04	3000 N	1340	-0-	-1660	7589	1336	2	4 9	Y	4		57
05	3100 N	1982	-0-	-1118	6471	1982	2		Y	-0-		57
*06	3000 N	1214	-0-	-1786	4685	1214	2		Y	-0-		57
*07	3100 N	900	-0-	-2200	2485	893	2	7 9	Y	6		63
08	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	501				Y	NO RPT		63

CABO (FRIO F)		14471 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
EIA		WELL #:		2C	RRCID ->	220933	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	6124 - 6422
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2		N	-0-		13
04	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629	2		N	-0-		13
05	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2		N	-0-		13
06	720 N	310	-0-	-410 B	-0-	234	2	76 9	N	69		82
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-		82
08	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-		82

CERDA		WELL #:		1 C	RRCID ->	223780	COMPL. DATE	02/18/2021	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6164 - 6304
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14353 X	9815	-0-	-4538 B	-0-	9741	2	74 9	N	67		167
04	12510 X	8938	-0-	-3572 B	-0-	8882	2	56 9	N	51	190 1	28
05	12090 X	8481	-0-	-3609 B	-0-	8442	2	39 9	N	35		63
06	10710 X	8482	-0-	-2228 B	-0-	8442	2	40 9	N	36		99
07	9827 X	6674	-0-	-3153 B	-0-	6638	2	36 9	N	33		132
08	9827 X	7806	-0-	-2021 B	-0-	7795	2	11 9	N	10		142

EIA STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224436	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6346 - 6373
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	1 2		156 9	N	142	183 1	194
04	270 N	100	-0-	-170 B	-0-	1 2		99 9	N	90	180 1	104
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	1 2		67 9	N	61		165
06	150 N	51	-0-	-99 B	-0-	1 2		50 9	N	45		210
07	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	1 2		69 9	N	63	179 1	94
*08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	1 2		80 9	N	73		167

OIL AND GAS DIVISION

CABO (FRIO F)		//CONT.//		14471 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
REYNA		WELL #:		1	RRCID ->	269945	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6302 - 6316	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	6945 X	6945	-0-	-0- B	-0-	6894 2	51 9	N		46	191 1		50
04	7019 X	7019	-0-	-0- B	-0-	6986 2	33 9	N		30			80
05	6944 X	6720	-0-	-224 B	-0-	6699 2	21 9	N		19			99
06	6720 X	6225	-0-	-495 B	-0-	6178 2	47 9	N		43			142
07	6944 X	5679	-0-	-1265 B	-0-	5599 2	80 9	N		73	190 1		25
08	6944 X	6829	-0-	-115 B	-0-	6807 2	22 9	N		20			45

CABO (FRIO G)		//CONT.//		14471 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
EIA		WELL #:		1	RRCID ->	212647	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6719 - 6735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	3644 2	25 9	N		23			157
04	3582 X	3582	-0-	-0- B	-0-	3536 2	46 9	N		42			199
05	3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	3567 2	12 9	N		11			210
06	3510 X	1870	-0-	-1640 B	-0-	1870 2		N		-0-			210
07	3627 X	1261	-0-	-2366 B	-0-	1247 2	14 9	N		13	186 1		37
*08	3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	3630 2	18 9	N		16			53

CATLETT		WELL #:		1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6643 - 6725	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	8798 X	8798	-0-	-0- B	-0-	8766 2	32 9	N		29			104
04	8749 X	8749	-0-	-0- B	-0-	8726 2	23 9	N		21			125
05	8669 X	8669	-0-	-0- B	-0-	8648 2	21 9	N		19			144
06	8520 X	3086	-0-	-5434 B	-0-	3077 2	9 9	N		8			152
07	9021 X	1744	-0-	-7277 B	-0-	1738 2	6 9	N		5			157
08	9021 X	7145	-0-	-1876 B	-0-	7132 2	13 9	N		12			169

EIA		WELL #:		2T	RRCID ->	220936	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	6832 - 6846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			69
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			69
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			69
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	69 7		-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2021													

USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	7254 X	6748	-0-	-506 B	-0-	6724 2	24 9	N		22			87
04	6660 X	6425	-0-	-235 B	-0-	6408 2	17 9	N		15			102
05	6510 X	6417	-0-	-93 B	-0-	6417 2		N		-0-			102
06	6540 X	2808	-0-	-3732 B	-0-	2808 2		N		-0-			102
07	6758 X	801	-0-	-5957 B	-0-	801 2		N		-0-			102
08	6758 X	367	-0-	-6391 B	-0-	367 2		N		-0-			102

CADENA (YEGUA 5700)		//CONT.//		14537 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.		//CONT.//		040797									
GARCIA, GENARO		WELL #:		1	RRCID ->	194977	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	5716 - 5724	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309 2	3 9	N		3			9
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236 2	3 9	N		3			12
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373 2	6 9	N		5			17
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346 2	2 9	N		2			19
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350 2	3 9	N		3			22
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N		NO RPT			22

CADENA (3600)		14537 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089												
ALMA GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 281883		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 5729		PERF. 3608 - 3610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748												
JERICO, LTD. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144942		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14522 - 15164				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145065		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 15562		PERF.14230 - 15398				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146858		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14253 - 15686				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J.C. MANN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150211		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14456 - 15657				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JERICO LTD.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175691		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 15600		PERF.14450 - 15024				
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	3	Y	20	12	1	25
						22	9							
04	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	72	1	1160	3	Y	20	24	1	21
						22	9							
05	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	89	1	1028	3	Y	22	23	1	20
						24	9							
06	1230 N	964	-0-	-266	-0-	78	1	874	3	Y	11	11	1	20
						12	9							
07	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	56	1	1079	3	Y	20	20	1	20
						22	9							
*08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	60	1	1162	3	Y	20	13	1	27
						22	9							

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)			//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.// 216748														
J. C. MANN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 191413			COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JERICO LTD GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 196646			COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERICO LTD. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 212867			COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290						
03		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	204	1	3258	3	Y	56	33	1			69
							62	9									
04		3390 X	3382	-0-	-8	-0-	196	1	3129	3	Y	52	64	1			57
							57	9									
05		3503 X	3375	-0-	-128	-0-	262	1	3043	3	Y	64	65	1			56
							70	9									
06		3420 X	3374	-0-	-46	-0-	273	1	3059	3	Y	38	33	1			61
							42	9									
07		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	176	1	3402	3	Y	47	63	1			45
							52	9									
*08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	176	1	3403	3	Y	59	33	1			71
							65	9									

JERICO LTD GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 217454			COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824						
03		16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	949	1	15116	3	Y	260	149	1			316
							286	9									
04		15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	925	1	14726	3	Y	244	296	1			264
							268	9									
05		16399 X	15885	-0-	-514	-0-	1237	1	14316	3	Y	302	302	1			264
							332	9									
06		15870 X	14749	-0-	-1121	-0-	1196	1	13374	3	Y	163	149	1			278
							179	9									
07		16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	804	1	15509	3	Y	211	288	1			201
							232	9									
*08		16498 X	16498	-0-	-0-	-0-	798	1	15404	3	Y	269	148	1			322
							296	9									

GUERRA BROS.			WELL #: 1 R		RRCID -> 230797			COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748		WELL #: 2		RRCID -> 246240	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 16400	PERF.16091	- 16101	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	12 1	795 3	N	-0-	63	
04	690 N	572	-0-	-118	-0-	9 1	563 3	N	-0-	63	
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	12 1	787 3	N	-0-	63	
06	750 N	675	-0-	-75	-0-	7 1	668 3	N	-0-	63	
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	8 1	685 3	N	-0-	63	
08	775 N	613	-0-	-162	-0-	7 1	606 3	N	-0-	63	

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
GARZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153649		COMPL. DATE 01/23/1995			TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		14611 206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
ROYKO OIL COMPANY		732198		RRCID -> 202925		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249		
PAINTER, F.		WELL #:		RRCID -> 202925		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/21/2016											

TEXRON OPERATING, LLC		850872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
CAGE RANCH II		WELL #: 7091		RRCID -> 160004		COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847		
03	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7695 1	6 9	Y	5	80	
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3628 1	6 9	Y	5	85	
05	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6182 1	11 9	Y	10	95	
06	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6823 1	11 9	Y	10	105	
07	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7295 1	11 9	Y	10	115	
08	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	115	

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 166322		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAGE RANCH		WELL #: 6492		RRCID -> 171580		COMPL. DATE 10/04/1998			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398		
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 1	2 9	Y	2	175	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 1		Y	-0-	175	
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 1		Y	-0-	175	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		Y	-0-	175	
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1		Y	-0-	175	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	175	

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.// 14611 206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872									
CAGE RANCH		WELL #: 7096		RRCID -> 175360		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	2345	-0-	2345	54816	2343 1	2 9	Y	2	32
04	DLQ	G-10	7430	-0-	7430	62246	7428 1	2 9	Y	2	34
05	DLQ	G-10	8917	-0-	8917	71163	8906 1	11 9	Y	10	44
06	DLQ	G-10	7942	-0-	7942	79105	7931 1	11 9	Y	10	54
07	DLQ	G-10	7043	-0-	7043	86148	7026 1	17 9	Y	15	69
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86148			Y	NO RPT	69

CAGE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 195882		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122			
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636 1		Y	-0-	81
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 1		Y	-0-	81
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 1		Y	-0-	81
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 1		Y	-0-	81
07	3100	N	4866	-0-	1766	1766	4866 1		Y	-0-	81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1766			Y	NO RPT	81

CAGE RANCH (MYRICK 5)		14611 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201881		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	169
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	169
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	169
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	169

CAGE RANCH (6800)		14611 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-C		RRCID -> 157566		COMPL. DATE 10/17/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (6900)		14611 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH I		WELL #: 6491		RRCID -> 165993		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (7100)		14611 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-T		RRCID -> 157567		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (7400)												
TEXRON OPERATING, LLC												
CAGE RANCH 725												
14611 520 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS												
850872												
WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912												
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	DLQ G-10	3331	-0-	3331 B	29580	3329 1	2 9		Y	2		42
04	DLQ G-10	989	-0-	989 B	30569	987 1	2 9		Y	2		44
05	DLQ G-10	22	-0-	22 B	30591	22 1			Y	-0-		44
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	30591				Y	-0-		44
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	30591				Y	-0-		44
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	30591				Y	NO RPT		44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				30591								

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)												
TEXRON OPERATING, LLC												
CAGE, R. G., -J-												
14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
850872												
WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A												
03	DLQ G-10	2294	-0-	2294	42752	2292 1	2 9		Y	2		31
04	DLQ G-10	1179	-0-	1179	43931	1177 1	2 9		Y	2		33
05	DLQ G-10	1963	-0-	1963	45894	1961 1	2 9		Y	2		35
06	DLQ G-10	2451	-0-	2451	48345	2449 1	2 9		Y	2		37
07	DLQ G-10	1214	-0-	1214	49559	1211 1	3 9		Y	3		40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49559				Y	NO RPT		40

CAGE RANCH												
WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)												
TEXRON OPERATING, LLC												
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I												
14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS												
850872												
WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300												
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 1			Y	-0-		73
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 1			Y	-0-		73
05	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 1			Y	-0-		73
06	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 1			Y	-0-		73
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 1			Y	-0-		73
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		73

CAGE RANCH II												
WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917				N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)												
TEXRON OPERATING, LLC												
GARLAND LASATER												
14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
850872												
WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		193
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		193
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		193

OIL AND GAS DIVISION

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
TEXRON OPERATING, LLC		850872															
CAGE RANCH		WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24	
CAGE RANCH 648										WELL #: 1		RRCID -> 180874		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CAGE RANCH										WELL #: 10		RRCID -> 191399		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4	
CAGE RANCH II										WELL #: 7092		RRCID -> 194046		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340	
03	3100 N	6205	-0-	3105	3105	6194	1	11	9	Y	10					98	
04	3000 N	5298	-0-	2298	5403	5287	1	11	9	Y	10					108	
05	3100 N	9984	-0-	6884	12287	9984	1			Y	-0-					108	
06	3000 N	10980	-0-	7980	20267	10978	1	2	9	Y	2					110	
07	3100 N	12683	-0-	9583	29850	12661	1	22	9	Y	20					130	
08	93 X	NO RPT	-0-	-93	29757					Y	NO RPT					130	
CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		14611 884		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
TEXRON OPERATING, LLC		850872															
CAGE RANCH II		WELL #: 7101		RRCID -> 191837		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
CAGE RANCH										WELL #: 15		RRCID -> 194508		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607	
03	DLQ G-10	788	-0-	788	21596	787	1	1	9	Y	1					38	
04	DLQ G-10	455	-0-	455	22051	454	1	1	9	Y	1					39	
05	DLQ G-10	567	-0-	567	22618	567	1			Y	-0-					39	
06	DLQ G-10	412	-0-	412	23030	412	1			Y	-0-					39	
07	DLQ G-10	537	-0-	537	23567	537	1			Y	-0-					39	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23567					Y	NO RPT					39	

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 884	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872								
CAGE ESTATE G		WELL #:		4	RRCID ->	245284	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8824 - 8844
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	7093	-0-	7093	255480	7082 1	11 9	Y	Y	10		93
04	DLQ G-10	4397	-0-	4397	259877	4386 1	11 9	Y	Y	10		103
05	DLQ G-10	7611	-0-	7611	267488	7600 1	11 9	Y	Y	10		113
06	DLQ G-10	7724	-0-	7724	275212	7718 1	6 9	Y	Y	5		118
07	DLQ G-10	9905	-0-	9905	285117	9888 1	17 9	Y	Y	15		133
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	285117			Y	Y	NO RPT		133

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)				14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH		WELL #:		2801	RRCID ->	190849	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8525 - 8635
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT				WELL #:	2601	RRCID ->	196015	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	8534 - 8542
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		11	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		11	

CAGE RANCH				WELL #:	291	RRCID ->	245154	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8575 - 8582
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		3	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		3	

CAGE RANCH				WELL #:	31	RRCID ->	246620	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8752 - 8849
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1338 1	1 9	Y	Y	1		30	
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 1		Y	Y	-0-		30	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		30	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		30	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		30	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		30	

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)				14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH		WELL #:		7097-T	RRCID ->	180264	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10434 - 10759
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	Y	-0-		5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	Y	-0-		5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	Y	-0-		5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	Y	-0-		5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	Y	-0-		5
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	Y	NO RPT		5

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
CAGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9872 - 9942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
CAGE RANCH, NE. (8200)				14618 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	163523	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 7236 - 8242
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	165942	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8260 - 8266
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CALALLEN (6900)				14683 464	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
WALLIS ENERGY, INC.				893997							
BEVLY		WELL #:		1	RRCID ->	283137	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6869 - 6873
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CALALLEN, WEST (4900)				14690 174	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
R.C.I. ENERGY				685838							
BALLARD, C. F.		WELL #:		2 C	RRCID ->	111403	COMPL. DATE	05/22/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4936 - 4942
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)				14810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	135453	COMPL. DATE	05/26/1990	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6238 - 6272
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)		//CONT.//		14810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		136	RRCID ->	153170	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 6036 - 6113	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	215 1	1467 2	N	5			8
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	198 1	1476 2	N	4	8 1		4
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	225 1	1549 2	N	9	8 1		5
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	194 1	1627 2	N	4			9
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	219 1	1564 2	N	5	8 1		6
08	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	227 1	1374 2	N	4			10

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		177	RRCID ->	185247	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6232 - 6238	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMARON GRANDE (11,800)		14989 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GARZA, M.G. G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	127637	COMPL. DATE	11/11/1987	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11788 - 11804	
03	2852 X	1602	-0-	-1250	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
04	2760 X	1244	-0-	-1516	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
05	2573 X	1328	-0-	-1245	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
06	2490 X	1570	-0-	-920	-0-	1570 2		N	-0-			-0-
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		N	-0-			-0-
*08	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2		N	-0-			-0-

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	131596	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11812 - 11966	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMERON (E, UPPER)		15030 205		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	125275	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4134 - 4137	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMERON (FRIO 3900)		15030 533		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
LYONS, HELENE		WELL #:	1	RRCID ->	009696	COMPL. DATE	12/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3934 - 3944		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2022												

CAMERON (L, MIDDLE)		15030 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
DAHCO OPERATING, LLC		197345												
CAMERON-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	290753	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4917 - 4925				
03	17546	16750	-0-	-796	-0-	16574	2	176	9	N	160	172	1	176
04	16980	16484	-0-	-496	-0-	16334	2	150	9	N	136	161	1	151
05	17546	16194	-0-	-1352	-0-	16027	2	167	9	N	152	172	1	131
06	16860 #	15512	-0-	-1348	-0-	15398	2	114	9	N	104	167	1	68
07	17019 #	15468	-0-	-1551	-0-	15351	2	117	9	N	106			174
08	17019 #	14631	-0-	-2388	-0-	14521	2	110	9	N	100	177	1	97

CAMERON, NW (FRIO G-2)		15034 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915												
GARZA, JUAN M.		WELL #:	3	RRCID ->	135457	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4304 - 4322				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA)		15087 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DCR 82 NCT 25		WELL #:	1	RRCID ->	155617	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 2870 - 2910				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061												
ARMSTRONG, CHARLES M.		WELL #:	87	RRCID ->	172814	COMPL. DATE	11/07/2004	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5344 - 5422				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846										COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	8581 - 8926
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	105 1	66 3	21 4	Y	2	2 1		1		
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	114 1	198 3	14 4	Y	2	2 1		1		
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	158 1	281 3	9 4	Y	2	2 1		1		
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	153 1	211 3	15 4	Y	3	2 1		2		
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	155 1	211 3	1 4	Y	2	2 1		2		
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	160 1	253 3	31 4	Y	3	2 1		3		
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505										COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9250 - 9650
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048										COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6649 - 9438
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655										COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9467	PERF.	6102 - 6442
03	155 N	92	-0-	-63	-0-	36 1	29 3	14 4	Y	12	10 1		4		
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	32 1	58 3	15 4	Y	7	9 1		2		
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	53 1	136 3	2 4	Y	13	10 1		5		
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	76 1	128 3	38 4	Y	23	20 1		8		
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	97 1	174 3	1 4	Y	33	12 1		29		
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	86 1	174 3	9 4	Y	36	29 1		36		
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656										COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	8825 - 8828
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	84 1	68 3	24 4	Y	-0-			-0-		
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	102 1	165 3	15 4	Y	-0-			-0-		
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	108 1	199 3	13 4	Y	-0-			-0-		
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	81 1	112 3	6 4	Y	-0-			-0-		
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	95 1	124 3	9 4	Y	-0-			-0-		
08	310 N	247	-0-	-63	-0-	91 1	146 3	3 4	Y	6			6		

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		4	RRCID -> 208657		COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6637 - 9228
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	493 1	457 3	Y	360	302 1		179
						115 4	396 9					
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	680 1	1273 3	Y	413	454 1		138
						69 4	454 9					
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	278 1	697 3	Y	187	325 1		-0-
						45 4	206 9					
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-			-0-
07	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-			-0-
08	1240 N	796	-0-	-444	-0-	185 1	418 3	Y	130			130
						50 4	143 9					

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		10	RRCID -> 211347		COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	7738 - 9172
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	188 1	146 3	Y	7	6 1		3
						40 4	8 9					
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	274 1	468 3	Y	8	8 1		3
						37 4	9 9					
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	275 1	477 3	Y	8	7 1		4
						29 4	9 9					
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	386 1	523 3	Y	11	8 1		7
						54 4	12 9					
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	432 1	564 3	Y	14	9 1		12
						2 4	15 9					
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	376 1	560 3	Y	11	12 1		11
						58 4	12 9					

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		12	RRCID -> 223881		COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8874 - 9288
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		14	RRCID -> 234516		COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9509 - 9513
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	157 1	115 3	Y	1	1 1		-0-
						47 4	1 9					
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	192 1	308 3	Y	1	1 1		-0-
						26 4	1 9					
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	243 1	420 3	Y	1	1 1		-0-
						31 4	1 9					
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	102 1	143 3	Y	1	1 1		-0-
						9 4	1 9					
07	558 N	217	-0-	-341	-0-	95 1	122 3	Y	-0-			-0-
08	682 N	375	-0-	-307	-0-	127 1	240 3	Y	-0-			-0-
						8 4						

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		15	RRCID ->	245399	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9775 - 9784
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	775 N	588	-0-	-187	-0-	293 1	206 3	Y	8	7 1		3
						80 4	9 9					
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	469 1	1097 3	Y	8	7 1		4
						41 4	9 9					
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	732 1	1262 3	Y	14	11 1		7
						86 4	15 9					
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	820 1	1101 3	Y	16	13 1		10
						123 4	18 9					
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	842 1	1088 3	Y	18	13 1		15
						5 4	20 9					
08	2108 N	1830	-0-	-278	-0-	679 1	1020 3	Y	13	15 1		13
						117 4	14 9					

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		16	RRCID ->	288700	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14172 08/09/2021												

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
BNP		WELL #:		1	RRCID ->	257075	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10466 - 10470
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	269599	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	8902 - 8910
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)		15265 300			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		WELL #:		000894	RRCID ->	181794	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	14990 - 15610
ARMSTRONG		WELL #:			RRCID ->	181794	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	14990 - 15610
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009												

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) //CONT.// 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061												
KING RANCH TULLIDOS WELL #: 2101 RRCID -> 291309 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 16501 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36265						N	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36265						N	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36265						N	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36265						N	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36265						N	-0-
08	SHUT IN	194867	-0-	194867	231132		1007	1	187922	2	N	590
							424	4	5514	9		

KING RANCH TULLIDOS WELL #: 2110 RRCID -> 292916 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 15376 PERF. N/A												
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

CANELO (H-81) 15289 909 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061												
KING RANCH FALCON WELL #: 2107 RRCID -> 292133 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655												
03	7790 X	7790	-0-	-0-	B	-0-	670	1	7084	2	N	77
							36	9				
04	7500 X	7486	-0-	-14	B	-0-	682	1	6774	2	N	104
							30	9				
05	7750 X	309	-0-	-7441	B	-0-	49	1	256	2	N	108
							4	9				
06	7500 X	132	-0-	-7368	B	-0-	10	1	122	2	N	108
07	7750 X	6952	-0-	-798	B	-0-	604	1	6347	2	N	109
							1	9				
08	7750 X	7055	-0-	-695	B	-0-	596	1	6441	2	N	125
							18	9				

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 15608 - 15826

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

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218

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

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			146

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

03	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	891	-0-	891	-0-	891	2			Y	-0-			1
05	DLQ G-10	1168	-0-	1168	-0-	2059	1168	2		Y	-0-			1
06	DLQ G-10	705	-0-	705	-0-	2764	705	2		Y	-0-			1
07	2996 N	232	-0-	-2764	-0-	-2764	232	2		Y	-0-			1
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

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

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

03	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			130
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
07	DLQ G-10	232	-0-	232	-0-	232	232	2		Y	-0-			130
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	232				Y	NO RPT			130

CANO-MEXICO (7590)		15401 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
ALEX RAMEY		WELL #: 8		RRCID -> 274970		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2883	4376	-0-	1493	1493	4376 2	N	-0-		-0-
04	2790	5123	-0-	2333	3826	5123 2	N	-0-		-0-
05	2883	4768	-0-	1885	5711	4768 2	N	-0-		-0-
06	2790	5447	-0-	2657	8368	5447 2	N	-0-		-0-
07	2883	NO RPT	-0-	-2883	5485		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	5485		N	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (8550)		15401 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
CONRAD, V. L.		WELL #: 1		RRCID -> 088445		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-		-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-		-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-		-0-
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ESCOBAR		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		261666								
		WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MUNOZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		//CONT.//		15497 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512									
MUNOZ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149102	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	5990 -	6000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149909	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	6016 -	6044
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A)				15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
FARGO OIL & GAS, LLC				261666									
ESCOBAR UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	160489	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6158 -	6587
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ESCOBAR		WELL #:		2	RRCID ->	182806	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	6441 -	6531
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT			-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)				15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY				751370									
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	243722	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	6573 -	6652
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

CAPTAIN LUCEY (U-3)				15519 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
SUN EXPLORATION, INC.				829289									
ERCK, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	163986	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	5060 -	5074
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (V) SUN EXPLORATION, INC. ERCK, FRED		15519 288 829289		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS			
		WELL #:	4	RRCID -> 148497	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5188	- 5192	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) SUN EXPLORATION, INC. MOORE -C-		15519 450 829289		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS			
		WELL #:	2	RRCID -> 009741	COMPL. DATE 05/07/1952	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) SUN EXPLORATION, INC. POPE, W. E., -A-		15519 486 829289		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS			
		WELL #:	2	RRCID -> 009742	COMPL. DATE 09/20/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) SUN EXPLORATION, INC. MOORE		15519 504 829289		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS			
		WELL #:	1	RRCID -> 146782	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 6002	PERF. 3771	- 3777	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-	45
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-	45
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-	45
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-	45
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-	45
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-	45

BLUNDELL, F. L.		15519 504 829289		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS			
		WELL #:	8	RRCID -> 148495	COMPL. DATE 01/21/1994	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 3774	- 3779	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (3800)		//CONT.//		15519 504	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.		//CONT.//		829289								
MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	149287	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 3760 - 3766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (3860)				15519 514	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289								
ERCK, FRED		WELL #:		7	RRCID ->	148392	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	5059	PERF. 3866 - 3872	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
POPE, W.E. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	154491	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	5351	PERF. 3857 - 3860	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (4000)				15519 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
DODD, LEONA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	009744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4000 - 4008	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 22	RRCID ->	143413	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 4004 - 4009	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SUN EXPLORATION, INC.				829289								
ERCK, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	009747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3978 - 3989	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)
SUN EXPLORATION, INC.
MOORE

15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
829289
WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300)
SUN EXPLORATION, INC.
MOORE

15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
829289
WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700)
SUN EXPLORATION, INC.
MOORE

15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
829289
WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

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

CAPTAIN LUCEY (4925)
SUN EXPLORATION, INC.
BLUNDELL, F. L. -B-

15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
829289
WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

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

SOUTH MOORE KIMBROUGH

WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)
DURANGO RESOURCES CORP.
ESTELL, MARY KING

15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
235945
WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

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

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)		//CONT.//		15519 792	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.//		235945							
ESTELL, MARY KING		WELL #:		15A	RRCID ->	253827	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 5414 - 5420
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND)				15519 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
DURANGO RESOURCES CORP.				235945							
ESTELL, MARY KING		WELL #:		A 14	RRCID ->	227879	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5322 - 5325
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARO CREEK (YEGUA 15)				15774 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
STACHA, EDDY A.				810868							
CADENA		WELL #:			RRCID ->	124484	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7118 - 7130
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2019											

CARO CREEK (YEGUA 21)				15774 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
PIPER		WELL #:		1	RRCID ->	235487	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	7449	PERF. 7114 - 7116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)				15829 249	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030							
G. B. MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	213112	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2120 - 2124
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			-0-
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) //CONT.// 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB																
SEDCO OPERATING, LLC 763159																
LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030																
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653																
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030																
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A																
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG																
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425																
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005													

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

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

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

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

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

03	3100	N	6231	-0-	3131	4999	6231	2	Y	-0-			8
04	10466	X	5467	-0-	-4999	-0-	5467	2	Y	-0-			8
05	5177	X	5147	-0-	-30	-0-	5147	2	Y	-0-			8
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2	Y	-0-			8
07	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2	Y	-0-			8
08	5518	X	2718	-0-	-2800	-0-	2718	2	Y	-0-			8

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

03	5487	X	4109	-0-	-1378	-0-	4109	2	Y	-0-			39
04	5310	X	3883	-0-	-1427	-0-	3883	2	Y	-0-			39
05	5487	X	4878	-0-	-609	-0-	4878	2	Y	-0-			39
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2	Y	-0-			39
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2	Y	-0-			39
08	4867	X	2405	-0-	-2462	-0-	2405	2	Y	-0-			39

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		7	RRCID ->	104939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6564 -	6681
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	6476 -	6626
03	2015 N	1879	-0-	-136	-0-	1879	2		Y	-0-			16
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		Y	-0-			16
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		Y	-0-			16
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		Y	-0-			16
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		Y	-0-			16
08	2139 N	1896	-0-	-243	-0-	1896	2		Y	-0-			16

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	6734 -	6770
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	145	145	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	7444 -	7547
03	2046 N	771	-0-	-1275	-0-	771	2		Y	-0-			14
04	1320 N	883	-0-	-437	-0-	883	2		Y	-0-			14
05	1147 N	751	-0-	-396	-0-	751	2		Y	-0-			14
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		Y	-0-			14
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		Y	-0-			14
*08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-			14

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6640 -	6772
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			1
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-			1
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-			1
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-			1
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			1
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		Y	-0-			1

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6686 -	6754
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-			-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		Y	-0-			-0-
05	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	1103	2		Y	-0-			-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-
07	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2		Y	-0-			-0-
08	1116 N	571	-0-	-545	-0-	571	2		Y	-0-			-0-

KHE RANGE		WELL #:		1	RRCID ->	206632	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6062 -	6508
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.// 16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
KHE FEE		WELL #: 2		RRCID -> 207402		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1612 N	1152	-0-	-460	-0-	1152 2		Y	-0-			-0-
04	1260 N	1073	-0-	-187	-0-	1073 2		Y	-0-			-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		Y	-0-			-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		Y	-0-			-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		Y	-0-			-0-
08	1023 N	411	-0-	-612	-0-	411 2		Y	-0-			-0-

KHE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208328		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KHE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208779		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KHE "A M"		WELL #: 1		RRCID -> 209904		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250				
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			-0-

KHE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209907		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KHE "E" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 209909		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KHE FEE		WELL #: 7		RRCID -> 211424		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280				
03	2418 X	1461	-0-	-957	-0-	1461 2		Y	-0-			-0-
04	1950 N	1516	-0-	-434	-0-	1516 2		Y	-0-			-0-
05	1767 N	1307	-0-	-460	-0-	1307 2		Y	-0-			-0-
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	-0-			-0-
07	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457 2		Y	-0-			-0-
08	1302 N	754	-0-	-548	-0-	754 2		Y	-0-			-0-

CASA VERDE (5600 SD)		16140 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
PESCADITO STATE 2024		WELL #:	2	RRCID ->	281880	COMPL. DATE	12/27/2016	TOTAL DEPTH	7870 PERF. 5980 - 5986						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
CASAS (6756)		16162 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
OLIVAREZ DRESSER "B"		WELL #:	2	RRCID ->	115087	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6766 - 6776						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CEDRO HILL (WILCOX)		16627 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
DCRC SEC 189		WELL #:	1	RRCID ->	141872	COMPL. DATE	03/29/1992	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9535 - 9596						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CEDRO HILL (1400)		16627 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746													
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-		WELL #:	3	RRCID ->	035381	COMPL. DATE	11/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CEDRO HILL, WEST (1400)		16633 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:	2	RRCID ->	181029	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 1459 - 1466						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	7	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	444 X	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	420 X	402	-0-	-18	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	434 X	230	-0-	-204	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	434 X	231	-0-	-203	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	19	1	881	2	Y	-0-					-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	631	-0-	-361	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	310	-0-	-560	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	868 N	440	-0-	-428	-0-	21	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	28	1	556	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO)										//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895	
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	22	1	1015	2	N	-0-				6	
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	N	-0-				6	
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1067	2	N	-0-				6	
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	958	2	N	-0-				6	
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	947	2	N	-0-				6	
*08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	46	1	909	2	N	-0-				6	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588	
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	16	1	744	2	N	-0-				11	
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	754	2	N	-0-				11	
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	N	-0-				11	
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	40	1	814	2	N	-0-				11	
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	N	-0-				11	
*08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	37	1	736	2	N	-0-				11	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 49		RRCID -> 228451		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486	
03		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	33	1	1507	2	N	-0-				5	
04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	2	N	-0-				5	
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	N	-0-				5	
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	66	1	1356	2	N	-0-				5	
07		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	69	1	1397	2	N	-0-				5	
*08		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1414	2	N	-0-				5	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)										16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC										029652							
MARTIN, S.J.										WELL #: 3A		RRCID -> 087777		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127	
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				-0-	
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-				-0-	
05		589 N	333	-0-	-256	-0-	333	2			N	-0-				-0-	
06		780 N	432	-0-	-348	-0-	432	2			N	-0-				-0-	
*07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-	
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				-0-	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
MARTIN, J.C. III		WELL #:		4	RRCID ->	089914	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8190 - 8224
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	519 2	4 9	N	4	4 1		2
04	480 N	366	-0-	-114	-0-	366 2		N	-0-			2
05	527 N	463	-0-	-64	-0-	459 2	4 9	N	4	4 1		2
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	635 2	4 9	N	4	4 1		2
*07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			2
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			2

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	133764	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8884 - 8922
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	28	-0-	-122	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	140492	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8161 - 8204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #:		11	RRCID ->	149171	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9358	PERF.	8962 - 9038
03	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1730 2	15 9	N	14	14 1		9
04	1500 N	1003	-0-	-497	-0-	1003 2		N	-0-			9
05	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1558 2	15 9	N	14	14 1		9
06	3000 N	3522	-0-	522	-0-	3500 2	22 9	N	20	20 1		9
*07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			9
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			9

MARTIN, J.C. III		WELL #:		12 T	RRCID ->	149690	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8862 - 8944
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	164168	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9238 - 9274
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		9	RRCID ->	164914	COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9020 - 9024
03	403 N	164	-0-	-239	-0-	164 2		Y	-0-			6
04	390 N	189	-0-	-201	-0-	189 2		Y	-0-			6
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			6
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-			6
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			6
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			6

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652												
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210												
03		589 N	276	-0-	-313	-0-	276	2	Y	-0-		19
04		540 N	449	-0-	-91	-0-	449	2	Y	-0-		19
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	Y	-0-		19
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-		19
*07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		19
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		19

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118												
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
*07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	14B	DENY	5	-0-	5	-0-	5	2	N	-0-		14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145												
03		186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
04		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-		-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
*07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390												
03		341 N	142	-0-	-199	-0-	142	2	Y	-0-		-0-
04		300 N	183	-0-	-117	-0-	183	2	Y	-0-		-0-
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-		-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-		-0-
*07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652													
VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8735 - 9183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-
*07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003										TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8493 - 8528
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8214 - 8405
03		1519 N	508	-0-	-1011	-0-	508 2		Y	-0-			7
04		1200 N	710	-0-	-490	-0-	710 2		Y	-0-			7
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		Y	-0-			7
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		Y	-0-			7
*07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			7
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656													
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8934 - 9023
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993										TOTAL DEPTH	10077	PERF.	9764 - 9800
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9086 - 9172
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656															
MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1		27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155															
03	2916	N	2708	-0-	-208	-0-	439	1	2269	2	N	-0-			58
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	385	1	1954	2	N	-0-			58
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	443	1	1870	2	N	1	46	1	13
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	413	1	2277	2	N	25	25	1	13
*07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	402	1	1831	2	N	-0-			13
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			13

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MCKENDRICK				WELL #: 10	RRCID -> 150159	COMPL. DATE 06/10/1994	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9075	- 9125			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	42 1	218 2	N	23	114 1		30
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 9	63 1	N	12			42
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	13 9	41 1	N	15			57
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	17 9	94 1	N	20	5 1		72
*07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	22 9	117 1	N	12			84
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	13 9		N	3			87

MCKENDRICK				WELL #: 11	RRCID -> 151200	COMPL. DATE 09/13/2007	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8364	- 9310			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL				WELL #: 5A	RRCID -> 151326	COMPL. DATE 07/28/1994	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8657	- 8852			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL				WELL #: 14	RRCID -> 152460	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 9217	- 9292			
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	341 1	1764 2	N	-0-			48
04	1800 N	1754	-0-	-46	-0-	289 1	1465 2	N	-0-			48
05	1922 N	711	-0-	-1211	-0-	136 1	575 2	N	-0-			48
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	306 1	1686 2	N	26	26 1		48
07	1798 N	520	-0-	-1278	-0-	29 9	92 1	N	8			56
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	9 9		N	18	64 1		10

MCKENDRICK				WELL #: 13	RRCID -> 152604	COMPL. DATE 07/21/1995	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7580	- 7604			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL				WELL #: 15	RRCID -> 157721	COMPL. DATE 12/26/2007	TOTAL DEPTH 9353	PERF. 8782	- 9164			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	968	-0-	-86	-0-	157	1	810	2	N	1	65 1	30
04	1050 N	930	-0-	-120	-0-	153	1	777	2	N	-0-		30
05	961 N	955	-0-	-6	-0-	183	1	772	2	N	-0-		30
06	930 N	897	-0-	-33	-0-	135	1	745	2	N	15	15 1	30
07	961 N	795	-0-	-166	-0-	143	1	652	2	N	-0-		30
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		30

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276													
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	150	1	411	2	N	16		132
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	183	1	400	2	N	-0-	37 1	95
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	177	1	319	2	N	4	71 1	28
06	570 N	479	-0-	-91	-0-	162	1	317	2	N	-0-		28
07	589 N	435	-0-	-154	-0-	153	1	282	2	N	-0-		28
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		28

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990													
03	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-		105
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2177	2	10	9	N	9	76 1	38
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-		38
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-		38
07	1829 N	1369	-0-	-460	-0-	1369	2			N	-0-		38
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-		38

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614													
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	262	1	718	2	N	-0-		83
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	249	1	543	2	N	-0-	68 1	15
05	620 N	371	-0-	-249	-0-	132	1	239	2	N	-0-		15
06	720 N	648	-0-	-72	-0-	219	1	429	2	N	-0-		15
*07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	276	1	508	2	N	-0-		15
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		15

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MCKENDRICK		WELL #:		19	RRCID ->	193635	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8561 - 8695		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	744 N	681	-0-	-63	-0-	110	1	571	2	Y	-0-			-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	108	1	550	2	Y	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	121	1	509	2	Y	-0-			-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	104	1	574	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
07	682 N	539	-0-	-143	-0-	97	1	442	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-

MCKENDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	194081	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7538 - 7563		
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	2	N	-0-			-0-
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	11	1	55	2	N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK		WELL #:		20	RRCID ->	203853	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8582 - 8670		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID ->	210581	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8494 - 9322		
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	117	1	605	2	N	-0-			52
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	81	1	409	2	N	-0-			52
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	94	1	397	2	N	-0-			52
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	80	1	442	2	N	7	7	1	52
						8	9							
*07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	92	1	420	2	N	-0-			52
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			52

MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8626 - 9198		
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	90	1	465	2	N	-0-			58
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	142	1	720	2	N	-0-			58
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	140	1	589	2	N	-0-			58
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	105	1	577	2	N	10	10	1	58
						11	9							
07	713 N	547	-0-	-166	-0-	99	1	448	2	N	-0-			58
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	6	43	1	21

MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8144 - 8204		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			30
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		465 N	295	-0-	-170	-0-	48	1	247	2	N	15
04		270 N	164	-0-	-106	-0-	27	1	137	2	N	15
05		279 N	256	-0-	-23	-0-	49	1	207	2	N	15
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	46	1	253	2	N	15
							6	9				
*07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	54	1	247	2	N	15
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	15

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946												
03		2635 N	2137	-0-	-498	-0-	346	1	1790	2	N	66
							1	9				
04		2580 N	2063	-0-	-517	-0-	339	1	1722	2	N	68
							2	9				
05		2418 N	1987	-0-	-431	-0-	380	1	1605	2	N	22
							2	9			48	1
06		2070 N	1984	-0-	-86	-0-	298	1	1645	2	N	22
							41	9			37	1
07		2139 N	1825	-0-	-314	-0-	329	1	1496	2	N	22
08		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	22

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098												
03		620 N	481	-0-	-139	-0-	78	1	403	2	N	70
04		840 N	638	-0-	-202	-0-	105	1	533	2	N	70
05		496 N	464	-0-	-32	-0-	89	1	375	2	N	70
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	87	1	479	2	N	70
							11	9			10	1
07		651 N	589	-0-	-62	-0-	106	1	483	2	N	70
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	70

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584												
03		1209 N	938	-0-	-271	-0-	152	1	786	2	N	89
04		1050 N	952	-0-	-98	-0-	157	1	795	2	N	89
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	193	1	816	2	N	89
*06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	177	1	975	2	N	87
							18	9			18	1
*07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	190	1	864	2	N	87
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	15

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008										TOTAL DEPTH	10895	PERF.	8758 - 9162
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	14 1	72 2	Y	-0-			43
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	26 1	133 2	Y	-0-			43
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	17 1	74 2	Y	-0-			43
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	28 1	155 2	Y	2	2 1		43
							2 9						
*07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	34 1	155 2	Y	-0-			43
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			43
MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008										TOTAL DEPTH	9318	PERF.	8274 - 8320
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008										TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9346 - 9398
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	35 1	179 2	N	-0-			35
04		240 N	135	-0-	-105	-0-	22 1	113 2	N	-0-			35
05		186 N	87	-0-	-99	-0-	17 1	70 2	N	-0-			35
06		210 N	164	-0-	-46	-0-	25 1	137 2	N	2	2 1		35
							2 9						
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	26 1	119 2	N	-0-			35
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			35
MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008										TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8220 - 8268
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992										TOTAL DEPTH	10514	PERF.	8946 - 9046
03		3100 N	2481	-0-	-619	1633	52 1	2429 2	N	-0-			9
04		3683 X	2050	-0-	-1633	-0-	95 1	1955 2	N	-0-			9
05		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	104 1	2079 2	N	-0-			9
06		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	98 1	2019 2	N	-0-			9
07		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	112 1	2261 2	N	-0-			9
*08		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	89 1	1778 2	N	-0-			9
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9082 - 10418
03		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	47 1	2165 2	Y	27			27
							30 9						
04		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	98 1	2015 2	Y	-0-			27
05		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	92 1	1850 2	Y	-0-			27
06		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	115 1	2364 2	Y	2			29
							2 9						
07		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	104 1	2096 2	Y	-0-			29
*08		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	92 1	1827 2	Y	-0-			29

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	Y	27			43
						30	9							
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	7	1	153	2	Y	-0-			43
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-			43
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	13	1	261	2	Y	1			44
						1	9							
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	-0-			44
08	279 N	79	-0-	-200	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			44

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

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

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

03	5580 X	5478	-0-	-102	-0-	230	1	5242	2	Y	5			13
						6	9							
04	6420 X	5142	-0-	-1278	-0-	255	1	4873	2	Y	13	14	1	12
						14	9							
05	6076 X	5739	-0-	-337	-0-	315	1	5420	2	Y	4			16
						4	9							
06	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	339	1	5831	2	Y	10	15	1	11
						11	9							
07	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	351	1	5790	2	Y	3			14
						3	9							
*08	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	382	1	5928	2	Y	2			16
						2	9							

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	71	1	1214	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	82	1	1270	2	Y	4	3	1	1
						4	9							

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.//		16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		164	RRCID ->	194802	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8374 - 9142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BMT A		WELL #:		14	RRCID ->	205346	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8236 - 10280	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT		WELL #:		123	RRCID ->	212254	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9430 - 9460	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. A		WELL #:		16	RRCID ->	220906	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 8321 - 8461	
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	Y	-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	51	1	792	2	Y	-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-
08	186	N	83	-0-	-103	-0-	5	1	78	2	Y	-0-

CERRITOS (LF-7)				16731 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 H	RRCID ->	095053	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7285 - 7295	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CERRITOS (8000)				16731 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 F	RRCID ->	071355	COMPL. DATE	05/03/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")
SONTERRA OPERATING, INC.
SILVA

17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
802302
WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11992 - 12018

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

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)
DECKER OPERATING CO., L.L.C.
CHAPMAN, J. O. "D"

17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
209347
WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHAPMAN RANCH

WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			14
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			14
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)
SUN EXPLORATION, INC.
CHAPMAN RANCH

17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
829289
WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC
CHAPMAN

911925
WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			38
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		17075 372		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 89 H		RRCID -> 154352		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH		17075 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 874		RRCID -> 175211		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)		17075 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 439		RRCID -> 247512		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VENTEX OPERATING CORP.		884527		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
CHAPMAN		209347														
CHAPMAN		WELL #: 1045		RRCID -> 249353		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324								
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	123	190	1			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	160	1			113
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	253	3	352	9	N	320	373	1			60
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	187	3	318	9	N	289	200	1			149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	200	1			121
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	2					123

CHAPMAN RANCH (9650)		17075 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #: 237		RRCID -> 199951		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)		17115 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 54		RRCID -> 173764		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836								
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	39	1	93	2	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	40	1	110	2	N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	36	1	109	2	N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	35	1	92	2	N	-0-					-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	33	1	80	2	N	-0-					-0-
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	27	1	54	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726													
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	39	1	93	2	N	-0-	-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	39	1	108	2	N	-0-	-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	35	1	106	2	N	-0-	-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	35	1	92	2	N	-0-	-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	33	1	80	2	N	-0-	-0-
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	26	1	54	2	N	-0-	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2)		17115 280		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710												
DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K'		WELL #: 34 F		RRCID -> 144189		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #: 31		RRCID -> 144562		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 47		RRCID -> 149494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B)		17115 315		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
WORDEN - DROUGHT		WELL #: 8		RRCID -> 041674		COMPL. DATE 03/05/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)		17115 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710												
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #: 45		RRCID -> 143307		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300						
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	48 1	117 2	Y	-0-				-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	49 1	134 2	Y	-0-				-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	45 1	136 2	Y	-0-				-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	44 1	115 2	Y	-0-				-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	41 1	100 2	Y	-0-				-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	33 1	67 2	Y	-0-				-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 15 F		RRCID -> 146159		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224														

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL														
WALLIS ENERGY, INC. 893997														
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A														

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238														

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

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
TRISTAR OIL & GAS 871133														
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A														

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

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL														
TRISTAR OIL & GAS 871133														
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314														

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHARAMOUSCA, WEST (2100)		//CONT.//		17115 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
TRISTAR OIL & GAS		//CONT.//		871133									
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		4	RRCID ->	062172	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	2250	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642				N	NO RPT			-0-
WALLIS ENERGY, INC.				893997									
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		1	RRCID ->	056752	COMPL. DATE	07/21/1973	TOTAL DEPTH	6017	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHARAMOUSCA, WEST (2200)				17115 945	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-		WELL #:		2	RRCID ->	009854	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	2501	PERF. 1280 - 1336		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:		13 D	RRCID ->	133951	COMPL. DATE	01/28/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2064 - 2072		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		58	RRCID ->	167591	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2070 - 2080		
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	48	1	117	2	N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	50	1	138	2	N	-0-		-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	45	1	136	2	N	-0-		-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	43	1	115	2	N	-0-		-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	41	1	100	2	N	-0-		-0-
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	33	1	67	2	N	-0-		-0-
TRISTAR OIL & GAS				871133									
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		4 T	RRCID ->	009853	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579	PERF. N/A		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

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

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
 VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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

GGP EXPLORATION, LTD. 302567
 FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		43
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		43
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		43
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		43
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		43
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		43

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-	-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-	-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

03	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	47	1	1142	2	Y	-0-	-0-
04	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	58	1	1096	2	Y	-0-	-0-
05	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	54	1	1151	2	Y	1	1 1
						1	9					
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	50	1	1095	2	Y	-0-	-0-
07	1178 N	571	-0-	-607	-0-	26	1	545	2	Y	-0-	-0-
08	1209 N	177	-0-	-1032	-0-	8	1	169	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALFONSO		WELL #:		1	RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9201 - 9447			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		5	RRCID ->	103582	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9115 - 9392			
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	1	2	1	-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	N	-0-			-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	N	1			1
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	N	1			2
							1	9							

ALFONSO		WELL #:		4	RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9484 - 9664			
03	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	95	1	2280	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	2520	N	2330	-0-	-190	-0-	117	1	2213	2	Y	-0-			-0-
05	2542	N	1894	-0-	-648	-0-	84	1	1809	2	Y	1	1	1	-0-
06	2310	N	1422	-0-	-888	-0-	62	1	1360	2	Y	-0-			-0-
07	2418	N	1916	-0-	-502	-0-	88	1	1828	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	72	1	1604	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		6	RRCID ->	113615	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10051			
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	159	1	3832	2	Y	1	2	1	2
04	3930	X	3671	-0-	-259	-0-	185	1	3486	2	Y	-0-			2
05	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	174	1	3738	2	Y	2	4	1	-0-
06	3930	X	3727	-0-	-203	-0-	163	1	3564	2	Y	-0-			-0-
07	3999	X	3523	-0-	-476	-0-	162	1	3361	2	Y	-0-			-0-
08	3999	X	2730	-0-	-1269	-0-	117	1	2612	2	Y	1			1
							1	9							

ASCHE		WELL #:		8	RRCID ->	117737	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9484 - 10178			
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	510	2	Y	-0-			-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	104	-0-	-671	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	44	-0-	-466	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	42	-0-	-609	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		5R	RRCID ->	118274	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9383 - 9604	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	3968 X	3776	-0-	-192	-0-	150 1	3625 2	Y	1	1	3 1		4
04	3840 X	3749	-0-	-91	-0-	189 1	3560 2	Y	-0-				4
05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	177 1	3798 2	Y	-2		4 1		2
06	3810 X	3796	-0-	-14	-0-	166 1	3630 2	Y	-0-				2
07	3875 X	3718	-0-	-157	-0-	171 1	3547 2	Y	-0-				2
*08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	171 1	3820 2	Y	1				3

ASCHE		WELL #:		11	RRCID ->	119540	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9132 - 9229
03	2046 X	1941	-0-	-105	-0-	77 1	1864 2	Y	-0-			-0-
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	102 1	1915 2	Y	-0-			-0-
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	85 1	1827 2	Y	1	1 1		-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	85 1	1863 2	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1657	-0-	-296	-0-	76 1	1581 2	Y	-0-			-0-
*08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	88 1	1967 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		7	RRCID ->	120232	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9377
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		9	RRCID ->	123375	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9241 - 9286
03	9982 X	8354	-0-	-1628	-0-	333 1	8019 2	Y	2	6 1		10
04	9660 X	8414	-0-	-1246	-0-	424 1	7990 2	Y	-0-			10
05	9982 X	9431	-0-	-551	-0-	420 1	9005 2	Y	5	10 1		5
06	9480 X	9195	-0-	-285	-0-	401 1	8794 2	Y	-0-			5
07	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	452 1	9369 2	Y	-0-			5
08	9424 X	8309	-0-	-1115	-0-	355 1	7951 2	Y	3			8

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		4	RRCID ->	123611	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9304 - 9470
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	1	2 1		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	1480	-0-	1480	1480	66 1	1412 2	Y	2	3 1		-0-
06	T. A.	4265	-0-	4265	5745	186 1	4079 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	2484	-0-	2484	8229	114 1	2370 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	2285	-0-	2285	10514	98 1	2186 2	Y	1			1

ASCHE		WELL #:		12	RRCID ->	123646	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9194 - 9694
03	4402 X	3951	-0-	-451	-0-	157 1	3794 2	Y	-0-			-0-
04	3990 X	2451	-0-	-1539	-0-	123 1	2328 2	Y	-0-			-0-
05	4123 X	4	-0-	-4119	-0-	2 2	2 9	Y	2	1 1		1
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			Y	-0-			1
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-			1
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	1			2

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA, A.		WELL #: 5		RRCID -> 158171		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	2	Y	-0-	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	Y	-0-	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 12		RRCID -> 158464		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470				
03	4557 X	4555	-0-	-2	-0-	181	1	4373	2	Y	1	3 1 2
04	4530 X	4404	-0-	-126	-0-	222	1	4182	2	Y	-0-	2
05	4681 X	4599	-0-	-82	-0-	205	1	4391	2	Y	3	5 1 -0-
06	4530 X	4185	-0-	-345	-0-	183	1	4002	2	Y	-0-	-0-
07	4588 X	4489	-0-	-99	-0-	207	1	4282	2	Y	-0-	-0-
08	4588 X	4240	-0-	-348	-0-	181	1	4057	2	Y	2	2

ASCHE		WELL #: 28		RRCID -> 161743		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1 -0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1 -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162158		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 30		RRCID -> 164059		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318				
03	3224 X	2889	-0-	-335	-0-	115	1	2773	2	Y	1	2 1 26
04	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	143	1	2690	2	Y	-0-	26
05	3131 X	2637	-0-	-494	-0-	117	1	2518	2	Y	2	3 1 25
06	3030 X	2498	-0-	-532	-0-	109	1	2389	2	Y	-0-	25
07	3131 X	2957	-0-	-174	-0-	136	1	2820	2	Y	1	26
*08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	132	1	2965	2	Y	1	27

RMT		WELL #: 4		RRCID -> 164132		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224				
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	18	1	437	2	N	-0-	-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-	-0-
05	589 N	462	-0-	-127	-0-	21	1	441	2	N	-0-	-0-
06	450 N	358	-0-	-92	-0-	16	1	342	2	N	-0-	-0-
07	589 N	161	-0-	-428	-0-	7	1	154	2	N	-0-	-0-
08	465 N	94	-0-	-371	-0-	4	1	90	2	N	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, A.		WELL #:		6	RRCID ->	164457	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9242 - 9548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5115 X	2527	-0-	-2588	-0-	101 1	2426 2	2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	2334	-0-	-906	-0-	118 1	2216 2	2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	2461	-0-	-887	-0-	110 1	2349 2	2	Y	2	1 1		1
06	2790 X	2217	-0-	-573	-0-	97 1	2120 2	2	Y	-0-			1
07	2697 X	2241	-0-	-456	-0-	103 1	2138 2	2	Y	-0-			1
08	2542 X	2232	-0-	-310	-0-	95 1	2136 2	2	Y	1			2
						1 9							

ASCHE		WELL #:		31	RRCID ->	164659	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9151 - 9312	
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	22 1	540 2	2	Y	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28 1	525 2	2	Y	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	25 1	535 2	2	Y	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24 1	522 2	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	25 1	514 2	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	24 1	530 2	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		32	RRCID ->	164660	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	9218 - 9249	
03	589 N	273	-0-	-316	-0-	11 1	262 2	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	263	-0-	-307	-0-	13 1	250 2	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	12 1	255 2	2	Y	1	1 1		-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	11 1	247 2	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	11 1	234 2	2	Y	-0-			-0-
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14 1	310 2	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	164676	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9113 - 10081	
03	5549 X	4634	-0-	-915	-0-	185 1	4449 2	2	Y	-0-			-0-
04	5250 X	4759	-0-	-491	-0-	240 1	4519 2	2	Y	-0-			-0-
05	5115 X	4340	-0-	-775	-0-	193 1	4144 2	2	Y	3	2 1		1
06	4830 X	4811	-0-	-19	-0-	210 1	4601 2	2	Y	-0-			1
07	4929 X	4302	-0-	-627	-0-	198 1	4103 2	2	Y	1			2
08	4929 X	4875	-0-	-54	-0-	208 1	4665 2	2	Y	2			4
						2 9							

LEONARDO		WELL #:		13	RRCID ->	164795	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9222 - 9242	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		34	RRCID ->	164805	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9193 - 9302	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
AMANDO		WELL #: 1		RRCID -> 164964		COMPL. DATE 07/24/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	866	2	Y	-0-	-0-
04	1050 N	689	-0-	-361	-0-	35	1	654	2	Y	-0-	-0-
05	1116 N	623	-0-	-493	-0-	28	1	595	2	Y	-0-	-0-
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	64	1	1395	2	Y	-0-	-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	2	Y	-0-	-0-
*08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1192	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 33		RRCID -> 165054		COMPL. DATE 10/03/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192			
03	2201 X	2148	-0-	-53	-0-	86	1	2062	2	Y	-0-	-0-
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	106	1	1997	2	Y	-0-	-0-
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	89	1	1914	2	Y	-0-	-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	2	Y	-0-	-0-
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	97	1	2012	2	Y	-0-	-0-
*08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	89	1	1985	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 14		RRCID -> 165193		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273			
03	4402 X	3777	-0-	-625	-0-	150	1	3626	2	Y	1	3 1
04	4260 X	3444	-0-	-816	-0-	173	1	3271	2	Y	-0-	3
05	4123 X	3370	-0-	-753	-0-	150	1	3218	2	Y	2	5 1
06	3870 X	3603	-0-	-267	-0-	157	1	3446	2	Y	-0-	-0-
07	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	186	1	3854	2	Y	-0-	-0-
*08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	163	1	3643	2	Y	1	1

ASCHE		WELL #: 35		RRCID -> 165564		COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334			
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	6	1	151	2	Y	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 15		RRCID -> 165569		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218			
03	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	128	1	3090	2	Y	-0-	1 1
04	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	174	1	3285	2	Y	-0-	-0-
05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	177	1	3793	2	Y	-0-	-0-
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	169	1	3708	2	Y	-0-	-0-
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	167	1	3452	2	Y	-0-	-0-
*08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	141	1	3154	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 18		RRCID -> 166973		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	166974	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9173 - 9231
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	7 1	166 2	Y	-0-		-0-
04		180 N	171	-0-	-9	-0-	9 1	162 2	Y	-0-		-0-
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	7 1	158 2	Y	-0-		-0-
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	7 1	158 2	Y	-0-		-0-
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	8 1	160 2	Y	-0-		-0-
*08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	7 1	168 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		19	RRCID ->	168277	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9177 - 9310
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	15 1	367 2	Y	-0-		-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	22 1	409 2	Y	-0-		-0-
05		403 N	396	-0-	-7	-0-	18 1	378 2	Y	-0-		-0-
06		360 N	338	-0-	-22	-0-	15 1	323 2	Y	-0-		-0-
07		434 N	344	-0-	-90	-0-	16 1	328 2	Y	-0-		-0-
08		403 N	179	-0-	-224	-0-	8 1	171 2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	169178	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10174
03		1922 X	1827	-0-	-95	-0-	73 1	1754 2	Y	-0-		-0-
04		1830 N	1787	-0-	-43	-0-	90 1	1697 2	Y	-0-		-0-
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	82 1	1761 2	Y	1	1 1	-0-
06		1770 N	1763	-0-	-7	-0-	1 9					-0-
07		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	77 1	1686 2	Y	-0-		-0-
*08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	86 1	1782 2	Y	-0-		-0-
							78 1	1758 2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		9	RRCID ->	172494	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9215 - 9511
03		744 N	596	-0-	-148	-0-	24 1	572 2	Y	-0-		-0-
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	32 1	608 2	Y	-0-		-0-
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	26 1	553 2	Y	-0-		-0-
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	26 1	560 2	Y	-0-		-0-
07		651 N	518	-0-	-133	-0-	24 1	494 2	Y	-0-		-0-
08		589 N	484	-0-	-105	-0-	21 1	463 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173999	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9337 - 10116
03		1240 N	1145	-0-	-95	-0-	46 1	1099 2	Y	-0-		-0-
04		1140 N	1122	-0-	-18	-0-	57 1	1065 2	Y	-0-		-0-
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	52 1	1105 2	Y	1	1 1	-0-
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
07		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	49 1	1072 2	Y	-0-		-0-
08		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	49 1	1022 2	Y	-0-		-0-
							46 1	1038 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		9	RRCID ->	174309	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9338 - 9442
03		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	134 1	3238 2	Y	1	2 1	12
04		3540 X	3277	-0-	-263	-0-	1 9					12
05		3658 X	3292	-0-	-366	-0-	165 1	3112 2	Y	-0-		10
06		3540 X	3134	-0-	-406	-0-	147 1	3143 2	Y	2	4 1	10
07		3410 X	3302	-0-	-108	-0-	2 9					10
08		3379 X	3327	-0-	-52	-0-	137 1	2997 2	Y	-0-		10
							152 1	3150 2	Y	-0-		10
							142 1	3184 2	Y	1		11
							1 9					

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
03	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	87	1	2089	2	Y	-0-		-0-
04	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	129	1	2429	2	Y	-0-		-0-
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	109	1	2342	2	Y	1	1 1	-0-
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	102	1	2225	2	Y	-0-		-0-
07	2263 N	2130	-0-	-133	-0-	98	1	2032	2	Y	-0-		-0-
08	2263 N	2253	-0-	-10	-0-	96	1	2157	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176407		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026				
03	1612 X	1592	-0-	-20	-0-	63	1	1529	2	Y	-0-		-0-
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	79	1	1484	2	Y	-0-		-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	73	1	1563	2	Y	1	1 1	-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	70	1	1525	2	Y	-0-		-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	76	1	1565	2	Y	-0-		-0-
*08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	69	1	1550	2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060				
03	806 N	779	-0-	-27	-0-	31	1	748	2	Y	-0-		-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	40	1	746	2	Y	-0-		-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	787	2	Y	-0-		-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	Y	-0-		-0-
07	806 N	785	-0-	-21	-0-	36	1	749	2	Y	-0-		-0-
*08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	873	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505				
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	16	1	376	2	Y	-0-		-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	Y	-0-		-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	16	1	347	2	Y	-0-		-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-		-0-
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530				
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	51	1	1240	2	Y	-0-		-0-
04	1260 N	977	-0-	-283	-0-	49	1	928	2	Y	-0-		-0-
05	1457 N	825	-0-	-632	-0-	37	1	787	2	Y	1	1 1	-0-
06	1260 N	1040	-0-	-220	-0-	45	1	995	2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	839	-0-	-184	-0-	39	1	800	2	Y	-0-		-0-
*08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	51	1	1144	2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451				
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	9	1	213	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	10	1	198	2	Y	-0-		-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	2	Y	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	196	-0-	-83	-0-	8	1	188	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 14		RRCID -> 177301		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	403 N	337	-0-	-66	-0-	13	1	324	2	Y	-0-
04	600 N	167	-0-	-433	-0-	8	1	159	2	Y	-0-
05	620 N	422	-0-	-198	-0-	19	1	403	2	Y	-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	Y	-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-
08	434 N	278	-0-	-156	-0-	12	1	266	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177332		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138			
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	62	1	1492	2	Y	7
04	1560 X	1418	-0-	-142	-0-	71	1	1347	2	Y	7
05	1829 X	1822	-0-	-7	-0-	81	1	1739	2	Y	7
						2	9				
06	1770 X	1553	-0-	-217	-0-	68	1	1485	2	Y	7
07	1829 X	1653	-0-	-176	-0-	76	1	1577	2	Y	7
08	1829 X	1512	-0-	-317	-0-	65	1	1446	2	Y	8
						1	9				

GARZA, A.		WELL #: 13		RRCID -> 178027		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304			
03	2263 X	1461	-0-	-802	-0-	58	1	1403	2	Y	-0-
04	1500 N	1192	-0-	-308	-0-	60	1	1132	2	Y	-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	69	1	1484	2	Y	-0-
						1	9				
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1461	2	Y	-0-
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-
08	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	58	1	1295	2	Y	-0-

LEONARDO		WELL #: 22		RRCID -> 179225		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248			
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	Y	-0-
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	16	1	304	2	Y	-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	Y	-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	Y	-0-
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	16	1	367	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179884		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	2	Y	-0-	-0-
04	510 N	430	-0-	-80	-0-	22	1	408	2	Y	-0-	-0-
05	527 N	321	-0-	-206	-0-	14	1	307	2	Y	-0-	-0-
06	510 N	346	-0-	-164	-0-	15	1	331	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	15	1	307	2	Y	-0-	-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170				
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	10	1	249	2	Y	-0-	-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	13	1	283	2	Y	1	1
						1	9					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	225	-0-	-85	-0-	10	1	215	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 53		RRCID -> 181200		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317				
03	2666 X	2479	-0-	-187	-0-	99	1	2380	2	Y	-0-	-0-
04	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	129	1	2432	2	Y	-0-	-0-
05	2728 N	2597	-0-	-131	-0-	116	1	2480	2	Y	1	1
						1	9					-0-
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	112	1	2450	2	Y	-0-	-0-
07	2635 N	2621	-0-	-14	-0-	121	1	2500	2	Y	-0-	-0-
08	2604 N	2569	-0-	-35	-0-	110	1	2458	2	Y	1	1
						1	9					-0-

LEONARDO		WELL #: 27		RRCID -> 181532		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181583		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 54		RRCID -> 181736		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046								
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	293	-0-	-110	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	258	-0-	-282	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181739		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 57		RRCID -> 182790		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 58		RRCID -> 183089		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176								
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	49	1	1193	2	Y	-0-					-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1054 N	586	-0-	-468	-0-	26	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	573	-0-	-447	-0-	25	1	548	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	469	-0-	-554	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	488	-0-	-101	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 59		RRCID -> 183380		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196								
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A.		WELL #: 15		RRCID -> 184829		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510								
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 63		RRCID -> 186147		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284			
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	7 1	161 2	Y	-0-	-0-	
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	Y	-0-	-0-	
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	8 1	177 2	Y	-0-	-0-	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	9 1	186 2	Y	-0-	-0-	
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	7 1	152 2	Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 62		RRCID -> 186834		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 187152		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189743		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 22		RRCID -> 190902		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191769		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 34		RRCID -> 195346		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10023		PERF. 9050 - 9692	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	231 1 2 9	5565 2	Y	2	6 1	17		
04	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	233 1	4401 2	Y	-0-		17		
05	5456 X	4608	-0-	-848	-0-	205 1 4 9	4399 2	Y	4	10 1	11		
06	5610 X	1421	-0-	-4189	-0-	62 1	1359 2	Y	-0-		11		
07	5797 X	4235	-0-	-1562	-0-	195 1 1 9	4039 2	Y	1		12		
08	5797 X	4758	-0-	-1039	-0-	203 1 2 9	4553 2	Y	2		14		

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195603		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9047 - 9212	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9492 - 9593	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195922		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12343		PERF. 9239 - 11958	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196552		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9148 - 9286	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196925		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9277 - 9363	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RAMIREZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 197097		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	3 1	71 2		N	-0-					-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2		N	-0-					-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2		N	-0-					-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	2 1	54 2		N	-0-					-0-
07		93 N	47	-0-	-46	-0-	2 1	45 2		N	-0-					-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 2		N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 73		RRCID -> 197274		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 76		RRCID -> 198423		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978								
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	14 1	326 2	Y			-0-					-0-
04	600 N	361	-0-	-239	-0-	18 1	343 2	Y			-0-					-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	29 1	627 2	Y			-0-					-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	36 1	785 2	Y			-0-					-0-
07	3100 N	3724	-0-	624	624	171 1	3553 2	Y			-0-					-0-
*08	2356 N	1732	-0-	-624	-0-	74 1	1658 2	Y			-0-					-0-

LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199638		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887								
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	47 1	1136 2	Y			-0-	1 1				-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	48 1	905 2	Y			-0-					-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	30 1	638 2	Y			1	1 1				-0-
06	1140 N	561	-0-	-579	-0-	24 1	537 2	Y			-0-					-0-
07	992 N	579	-0-	-413	-0-	27 1	551 2	Y			1					1
08	682 N	582	-0-	-100	-0-	25 1	556 2	Y			1					2

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201861		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201884		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 26		RRCID -> 207314		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 96		RRCID -> 209114		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329								
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	24	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211338		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211340		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211527		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 106		RRCID -> 212852		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244								
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212922		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LEONARDO		WELL #:		43	RRCID ->	216142	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9223 - 9315					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-			6	1	148	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-			1	1	27	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-			5	1	97	2	Y	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-			7	1	161	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-			6	2			Y	-0-			-0-
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-			14	1	309	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. "2"		WELL #:		9	RRCID ->	217119	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	9844	PERF. 9556 - 9673					
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-			2	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-			1	1	20	2	Y	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-			2	1	32	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-			1	1	16	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-			1	1	16	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-			1	1	24	2	Y	-0-			-0-

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218654	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8960 - 8986					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

A. GARZA		WELL #:		20	RRCID ->	219685	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9067 - 9095					
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-			8	1	193	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	168	-0-	-42	-0-			8	1	160	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	167	-0-	-50	-0-			7	1	160	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-			7	1	154	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-			8	1	164	2	Y	-0-			-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-			7	1	150	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	223346	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9962	PERF. 9275 - 9315					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		45	RRCID ->	223448	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9234 - 9333					
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-							Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-			2	1	41	2	Y	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-			1	1	21	2	Y	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-			1	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-			1	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-			-0-

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

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	223900	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9262 -	9312	

03	6820 X	6674	-0-	-146	-0-	266	1	6406	2	N	2	5 1	21
04	6690 X	6517	-0-	-173	-0-	328	1	6189	2	N	-0-		21
05	6913 X	6697	-0-	-216	-0-	298	1	6395	2	N	4	8 1	17
06	6690 X	6461	-0-	-229	-0-	282	1	6179	2	N	-0-		17
07	6789 X	6570	-0-	-219	-0-	302	1	6267	2	N	1		18
08	6727 X	6577	-0-	-150	-0-	281	1	6294	2	N	2		20

ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234464	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9522 -	10021	
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	40	1	961	2	Y	-0-		-0-
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	50	1	947	2	Y	-0-		-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	2	Y	-0-		-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	43	1	946	2	Y	-0-		-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	978	2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	44	1	976	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	239180	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9350 -	9796	
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	2	Y	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-		-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-		-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
GUTIERREZ, HIGINIO		WELL #:		1	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821	PERF. N/A		
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-	66	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	66	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	66	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	66	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		176	RRCID ->	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9339 -	9455	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

THREE C EXPLORATION, LLC		857512											
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #:		1	RRCID ->	164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF. 9143 -	9288	
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.// 857512							
GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #: A 1		RRCID -> 215139		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #: B 1		RRCID -> 215141		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LEONARDO		WELL #: 2		RRCID -> 087817		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612	
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	39 1	940 2	Y	-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	45 1	857 2	Y	-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	46 1	977 2	Y	-0-
						1 9			
06	960 N	597	-0-	-363	-0-	26 1	571 2	Y	-0-
07	930 N	628	-0-	-302	-0-	29 1	599 2	Y	-0-
08	1023 N	608	-0-	-415	-0-	26 1	582 2	Y	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102788		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	535	-0-	535	535	27 1	508 2	Y	-0-
05	14B2 EXT	134	-0-	134	669	6 1	128 2	Y	-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	673	4 2		Y	-0-
07	882 X	209	-0-	-673	-0-	10 1	199 2	Y	-0-
*08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	18 1	408 2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 3		RRCID -> 104941		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550	
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	83 1	2007 2	Y	-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	101 1	1900 2	Y	-0-
05	1984 N	1550	-0-	-434	-0-	69 1	1480 2	Y	-0-
						1 9			
06	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	82 1	1807 2	Y	-0-
07	2077 N	1828	-0-	-249	-0-	84 1	1744 2	Y	-0-
*08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	89 1	2001 2	Y	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106086		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA, L. "2"		WELL #:		2		RRCID -> 121487		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	59	1	1430	2	N	-0-	2	1	-0-
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	71	1	1334	2	N	-0-			-0-
05		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	63	1	1356	2	N	1	1	1	-0-
06		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1	9							
07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	N	-0-			-0-
08		1302 N	1257	-0-	-45	-0-	62	1	1277	2	N	-0-			-0-
							54	1	1203	2	N	-0-			-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026					
03		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	100	1	2400	2	Y	-0-	2	1	-0-
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	102	1	1927	2	Y	-0-			-0-
05		2232 N	1655	-0-	-577	-0-	74	1	1581	2	Y	-0-			-0-
06		2430 N	2212	-0-	-218	-0-	97	1	2115	2	Y	-0-			-0-
07		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	104	1	2156	2	Y	-0-			-0-
*08		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	85	1	1907	2	Y	1			1
							1	9							

ALFONSO		WELL #:		15		RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578					
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	-0-			-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	2	Y	-0-			-0-
05		527 N	502	-0-	-25	-0-	22	1	480	2	Y	-0-			-0-
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	Y	-0-			-0-
07		527 N	495	-0-	-32	-0-	23	1	472	2	Y	-0-			-0-
08		496 N	479	-0-	-17	-0-	20	1	459	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		28		RRCID -> 181694		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		17		RRCID -> 182120		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669					
03		589 N	516	-0-	-73	-0-	21	1	495	2	Y	-0-			-0-
04		540 N	355	-0-	-185	-0-	18	1	337	2	Y	-0-			-0-
05		620 N	264	-0-	-356	-0-	12	1	252	2	Y	-0-			-0-
06		510 N	239	-0-	-271	-0-	10	1	229	2	Y	-0-			-0-
07		372 N	246	-0-	-126	-0-	11	1	235	2	Y	-0-			-0-
08		279 N	249	-0-	-30	-0-	11	1	238	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		19		RRCID -> 183856		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 61		RRCID -> 185028		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	174	-0-	-74	-0-	7	1	167	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	2	Y	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	2	Y	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185809		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 186869		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130				
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 31		RRCID -> 188503		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564				
03	403 N	75	-0-	-328	-0-	3	1	72	2	Y	-0-	1
04	900 X	510	-0-	-390	-0-	26	1	484	2	Y	-0-	1
05	465 X	331	-0-	-134	-0-	15	1	312	2	Y	4	2
						4	9					
06	450 X	180	-0-	-270	-0-	8	1	172	2	Y	-0-	2
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	2
08	527 X	239	-0-	-288	-0-	10	1	227	2	Y	2	4
						2	9					

GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195427		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 202350		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RAMIREZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 202992		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 39		RRCID -> 204753		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL O M ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205586		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 26		RRCID -> 207275		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190								
03	2821 X	1852	-0-	-969	-0-	74	1	1777	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
04	2730 X	1574	-0-	-1156	-0-	79	1	1495	2	Y	-0-					1
05	2821 X	1784	-0-	-1037	-0-	79	1	1703	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
06	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	88	1	1924	2	Y	-0-					-0-
07	1953 X	1788	-0-	-165	-0-	82	1	1706	2	Y	-0-					-0-
*08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	105	1	2355	2	Y	1					1
						1	9									

LEONARDO		WELL #: 41		RRCID -> 208736		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591								
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 33		RRCID -> 209117		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756								
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210540		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
CODE										BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210739		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211525		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867			
03	806 N	657	-0-	-149	-0-	26	1	631	2	Y	-0-
04	720 N	641	-0-	-79	-0-	32	1	609	2	Y	-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	27	1	588	2	Y	-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	2	Y	-0-
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	25	1	560	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212920		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213487		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213835		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308			
03	248 N	45	-0-	-203	-0-	2	1	43	2	Y	-0-
04	210 N	87	-0-	-123	-0-	4	1	83	2	Y	-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	2	Y	-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 214124		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214191	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9423 - 11422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214906	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF. 9656 - 12000	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215502	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9382 - 11826	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

A. GARZA		WELL #:		18	RRCID ->	215889	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9266 - 9431	
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	Y	-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	3	1	72	2	Y	-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217118	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9454 - 9600	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217126	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9540 - 9703	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		38	RRCID ->	219271	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9477 - 9507
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		60995 X	9621	-0-	-51374	-0-	383 1	9238 2	Y	-0-		-0-
04		22740 X	8115	-0-	-14625	-0-	409 1	7706 2	Y	-0-		-0-
05		23498 X	1817	-0-	-21681	-0-	80 1	1724 2	Y	12	7 1	5
							13 9					
06		22740 X	2	-0-	-22738	-0-	2 2		Y	-0-		5
07		15686 X	7634	-0-	-8052	-0-	351 1	7282 2	Y	1		6
							1 9					
08		9610 X	7052	-0-	-2558	-0-	301 1	6744 2	Y	6		12
							7 9					

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	219459	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11150 - 11524
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	220420	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9632 - 11740
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	221326	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	12577	PERF.	9145 - 12224
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222011	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9443 - 11368
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	222034	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9490 - 11762
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222881	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9276 - 9336
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222883	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9301 - 9385
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
AMANDO		WELL #:		2	RRCID ->	223034	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9301 - 9306
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9374 - 9472
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225216	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH 12554	PERF. 9160 - 12086
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229761	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH 11830	PERF. 9538 - 11542
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #: 1		RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	930 N	879	-0-	-51	-0-	35	1	843	2	N	1	2 1	42
04	900 N	849	-0-	-51	-0-	43	1	806	2	N	-0-		42
05	899 N	869	-0-	-30	-0-	39	1	828	2	N	2	3 1	41
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	2	N	-0-		41
07	868 N	708	-0-	-160	-0-	33	1	674	2	N	1		42
*08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	38	1	855	2	N	1		43

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #: 49		RRCID -> 241973		COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454				
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 241998		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #: 48		RRCID -> 242173		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254				
03	4092 X	3836	-0-	-256	-0-	153	1	3682	2	N	1	3 1	2
04	3960 X	3789	-0-	-171	-0-	191	1	3598	2	N	-0-		2
05	4030 X	3938	-0-	-92	-0-	175	1	3761	2	N	2	4 1	-0-
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	170	1	3722	2	N	-0-		-0-
07	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	181	1	3751	2	N	-0-		-0-
08	3937 X	3822	-0-	-115	-0-	163	1	3658	2	N	1		1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243410		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	248124	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	9358 - 12306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	248128	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9298 - 12248
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		17130 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412										
ALFONSO		WELL #:		7	RRCID ->	115093	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9918 - 10078
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3	N	-0-		-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
JENNINGS RANCH "B"		1										
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	104618	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9788 - 10401
03	3038	X	893	-0-	-2145	-0-	36	1	857	2	N	-0-
04	1950	X	909	-0-	-1041	-0-	46	1	863	2	N	-0-
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	41	1	883	2	N	-0-
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	2	N	-0-
07	930	X	892	-0-	-38	-0-	41	1	851	2	N	-0-
08	930	X	867	-0-	-63	-0-	37	1	830	2	N	-0-

ASCHE		WELL #:		6	RRCID ->	107943	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9540 - 9552
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	1
							1	9				2
							1	9				1
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	1
							1	9				1

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		7	RRCID ->	112821	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	9339 - 10022
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325 X	1974	-0-	-351	-0-	79 1	1894 2	Y	1	2 1		24
04	2040 X	1964	-0-	-76	-0-	99 1	1865 2	Y	-0-			24
05	1953 N	1833	-0-	-120	-0-	82 1	1750 2	Y	1	2 1		23
06	1920 N	1658	-0-	-262	-0-	72 1	1586 2	Y	-0-			23
07	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	91 1	1881 2	Y	-0-			23
*08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	87 1	1938 2	Y	-0-			23

LEONARDO		WELL #:		6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9702 - 9787
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	88 1	2112 2	Y	-0-	2 1		4
04	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	158 1	2976 2	Y	-0-			4
05	3193 X	1921	-0-	-1272	-0-	85 1	1833 2	Y	3	5 1		2
06	3090 X	1802	-0-	-1288	-0-	79 1	1723 2	Y	-0-			2
07	3224 X	1367	-0-	-1857	-0-	63 1	1304 2	Y	-0-			2
08	3224 X	801	-0-	-2423	-0-	34 1	765 2	Y	2			4

GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9756 - 9885
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11 1	259 2	Y	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	273 2	Y	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 1	284 2	Y	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 1	284 2	Y	-0-			-0-
07	248 N	129	-0-	-119	-0-	6 1	123 2	Y	-0-			-0-
08	248 N	2	-0-	-246	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9201
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	328 2	N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	160 2	N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	N	-0-			-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		10	RRCID ->	121588	COMPL. DATE	06/19/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9490 - 10156
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		Y	-0-			3
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			3
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			3
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-			3
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			3
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			3

LEONARDO		WELL #:		11	RRCID ->	124005	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9710 - 9743
03	279 N	173	-0-	-106	-0-	7 1	166 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	8 1	148 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	7 1	149 2	Y	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9 1	205 2	Y	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 1	235 2	Y	-0-			-0-
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10 1	228 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 15 T		RRCID -> 126890		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 16 T		RRCID -> 127204		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 18		RRCID -> 127867		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726								
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 20		RRCID -> 130636		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856								
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 8		RRCID -> 142622		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204								
03	4216 X	3863	-0-	-353	-0-	154	1	3708	2	Y	1	3	1			13
04	4230 X	3878	-0-	-352	-0-	195	1	3683	2	Y	-0-					13
05	4278 X	3936	-0-	-342	-0-	175	1	3759	2	Y	2	2	1			13
06	4080 X	4062	-0-	-18	-0-	177	1	3885	2	Y	-0-					13
07	3999 X	3917	-0-	-82	-0-	180	1	3737	2	Y	-0-					13
*08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	177	1	3965	2	Y	1					14

ASCHE		WELL #: 25		RRCID -> 148977		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136								
03	3100 N	6177	-0-	3077	3077	246	1	5930	2	Y	1	2	1			6
04	3000 N	6815	-0-	3815	6892	343	1	6472	2	Y	-0-					6
05	3100 N	6834	-0-	3734	10626	305	1	6529	2	Y	-0-					6
06	16743 X	6117	-0-	-10626	-0-	267	1	5850	2	Y	-0-					6
07	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	281	1	5822	2	Y	1					7
*08	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	243	1	5439	2	Y	1					8

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 27		RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	Y	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	24	1	520	2	Y	1	1	1	-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	541	-0-	-48	-0-	25	1	516	2	Y	-0-			-0-
*08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 162845		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081						
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 37		RRCID -> 165975		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053						
03	837 N	794	-0-	-43	-0-	32	1	762	2	Y	-0-			-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	2	Y	-0-			-0-
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	2	Y	-0-			-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	39	1	851	2	Y	-0-			-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	2	Y	-0-			-0-
*08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	800	2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 167971		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 9		RRCID -> 168273		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068						
03	1550 X	1421	-0-	-129	-0-	57	1	1364	2	Y	-0-			-0-
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	74	1	1400	2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	62	1	1320	2	Y	1	1	1	-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	65	1	1420	2	Y	-0-			-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	68	1	1411	2	Y	-0-			-0-
*08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	66	1	1473	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 1-C		RRCID -> 170221		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 2-T		RRCID ->	172580	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	10531	PERF. 9901 - 9978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #: 10		RRCID ->	173998	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10002 - 10116	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID ->	174020	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9484 - 10057	
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	24 1	575 2	Y	-0-	-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	44 1	822 2	Y	-0-	-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32 1	683 2	Y	-0-	-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33 1	728 2	Y	-0-	-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40 1	838 2	Y	-0-	-0-
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35 1	785 2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 11		RRCID ->	175982	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9902 - 10152	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #: 12		RRCID ->	176406	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9895 - 10026	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID ->	176410	COMPL. DATE	11/26/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10030 - 10060	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9633 - 10037	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
GARZA, A.			WELL #:		12	RRCID ->	177098	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9928 - 9960		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO			WELL #:		13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9928 - 10138		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 11861 - 11921		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9860 - 12220		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		47	RRCID ->	178774	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9533 - 10358		
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	78	1	1882	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	92	1	1729	2	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1265	-0-	-378	-0-	56	1	1208	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	1890 N	1795	-0-	-95	-0-	78	1	1717	2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	85	1	1766	2	Y	-0-			-0-
*08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1318	2	Y	-0-			-0-

ASCHE			WELL #:		49	RRCID ->	179512	COMPL. DATE	09/23/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9590 - 10138		
03	589 N	258	-0-	-331	-0-	10	1	248	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	257	-0-	-733	-0-	13	1	244	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	322	-0-	-205	-0-	14	1	307	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	11	1	222	2	Y	-0-			-0-
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179570		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	10	1	186	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	186	-0-	-310	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	161	-0-	-259	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	88	-0-	-129	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	46	-0-	-140	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179850		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890					
03	2852 X	2297	-0-	-555	-0-	91	1	2205	2	Y	1	2	1	10
04	2760 X	2478	-0-	-282	-0-	125	1	2353	2	Y	-0-			10
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	113	1	2433	2	Y	2	3	1	9
06	2220 N	1717	-0-	-503	-0-	75	1	1642	2	Y	-0-			9
07	2573 N	1658	-0-	-915	-0-	76	1	1582	2	Y	-0-			9
08	2542 N	2320	-0-	-222	-0-	99	1	2220	2	Y	1			10
						1	9							

LEONARDO		WELL #: 26		RRCID -> 181151		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10010 - 10242					
03	682 N	577	-0-	-105	-0-	23	1	554	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	680	-0-	-100	-0-	34	1	646	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	594	-0-	-88	-0-	26	1	567	2	Y	1	1	1	-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	1	9	622	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	572	-0-	-141	-0-	26	1	546	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	45	-0-	-544	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883					
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	46	1	1107	2	Y	-0-			-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	44	1	820	2	Y	-0-			-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	617	-0-	-433	-0-	27	1	590	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	753	-0-	-146	-0-	35	1	718	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	35	1	778	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810					
03	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	51	1	1222	2	Y	-0-	2	1	2
04	1380 N	1276	-0-	-104	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-			2
05	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	60	1	1292	2	Y	1	2	1	1
06	1230 N	1021	-0-	-209	-0-	1	9	976	2	Y	-0-			1
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	66	1	1378	2	Y	-0-			1
08	1364 N	893	-0-	-471	-0-	38	1	855	2	Y	-0-			1

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D			WELL #: 5		RRCID -> 185694		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12951		PERF.10406 - 12598	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUTIERREZ, J. M.			WELL #: 12		RRCID -> 185730		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9382 - 10102	
03	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	122	1	2949	2	Y	5
							1	9				
04	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	152	1	2858	2	Y	5
05	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	138	1	2949	2	Y	4
							2	9				
06	3210	X	2696	-0-	-514	-0-	118	1	2578	2	Y	4
07	3193	X	2615	-0-	-578	-0-	120	1	2495	2	Y	4
08	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	114	1	2552	2	Y	5
							1	9				

ALFONSO			WELL #: 21		RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9302 - 10175	
03	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	104	1	2497	2	Y	14
04	2700	N	2538	-0-	-162	-0-	128	1	2410	2	Y	14
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	127	1	2717	2	Y	14
							1	9				
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	117	1	2560	2	Y	14
07	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	114	1	2354	2	Y	15
							1	9				
08	2852	N	2733	-0-	-119	-0-	117	1	2615	2	Y	16
							1	9				

GUTIERREZ, J. M.			WELL #: 13		RRCID -> 186145		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9952 - 9984	
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	2	Y	-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	2	Y	-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	Y	-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #: 30		RRCID -> 186257		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 12434		PERF. 9590 - 12025	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GARZA, A.			WELL #: 14		RRCID -> 186727		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9987 - 10000	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187085		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187301		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187511		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187667		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LEONARDO		WELL #: 32		RRCID -> 188516		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980					
03	3100 N	3349	-0-	249	249	133	1	3216	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	3000 N	2993	-0-	-7	242	151	1	2842	2	Y	-0-		-0-
05	1891 N	1039	-0-	-852	-0-	46	1	992	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	1830 X	662	-0-	-1168	-0-	29	1	633	2	Y	-0-		-0-
07	1891 X	722	-0-	-1169	-0-	33	1	689	2	Y	-0-		-0-
08	1891 X	332	-0-	-1559	-0-	14	1	317	2	Y	1		1
						1	9						

JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189071		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		20	RRCID ->	189556	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9035 - 10008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	13 1	311 2	Y	-0-			-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	16 1	294 2	Y	-0-			-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 2	Y	-0-			-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	14 1	314 2	Y	-0-			-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	15 1	310 2	Y	1			1
*08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	1 9						
							14 1	310 2	Y	1			2
							1 9						

JENNINGS RANCH A				WELL #:	13	RRCID ->	189858	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	9886 - 11282
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D				WELL #:	7	RRCID ->	189951	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	9957 - 10186
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A				WELL #:	6	RRCID ->	189995	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10136 - 11343
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A				WELL #:	2	RRCID ->	190010	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	12881	PERF.	9799 - 10045
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #:	38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10268 - 10344
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9558 - 9730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190283	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10170 - 10280	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9254 - 9740	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF. 9954 - 10020	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9360 - 10106	
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	Y	-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	252	2	Y	1
							1	9				
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	252	2	Y	2
							1	9				

JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID ->	190952	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.10194 - 10214	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 191104		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	74 1	740 2	N	-0-		-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	65 1	563 2	N	-0-		-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	70 1	710 2	N	-0-		-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	65 1	627 2	N	-0-		-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	59 1	566 2	N	-0-		-0-
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	53 1	538 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191125		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 191362		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220			
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	104 1	1052 2	N	-0-		-0-
04	1110 N	1034	-0-	-76	-0-	108 1	926 2	N	-0-		-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	124 1	1261 2	N	-0-		-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	107 1	1034 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	798	-0-	-256	-0-	76 1	722 2	N	-0-		-0-
08	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	101 1	1035 2	N	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 23		RRCID -> 191396		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 191697		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220			
03	589 N	124	-0-	-465	-0-	11 1	113 2	N	-0-		-0-
04	210 N	2	-0-	-208	-0-	2 2		N	-0-		-0-
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	147 2	N	-0-		-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	37 1	351 2	N	-0-		-0-
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23 1	237 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191713		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191719		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191768		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2015 X	1824	-0-	-191	-0-	73	1	1751	2	Y	-0-	-0-
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	92	1	1742	2	Y	-0-	-0-
05	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	77	1	1647	2	Y	1	1 1 -0-
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	86	1	1877	2	Y	-0-	-0-
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	88	1	1833	2	Y	-0-	-0-
*08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	86	1	1929	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191824		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192099		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192226		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192990		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #: 25		RRCID -> 193100		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990				
03	620 N	551	-0-	-69	-0-	22	1	529	2	Y	-0-	21
04	540 N	503	-0-	-37	-0-	25	1	478	2	Y	-0-	21
05	589 N	532	-0-	-57	-0-	24	1	508	2	Y	-0-	21
06	540 N	472	-0-	-68	-0-	21	1	451	2	Y	-0-	21
07	527 N	394	-0-	-133	-0-	18	1	376	2	Y	-0-	21
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	20	1	454	2	Y	-0-	21

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193252	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9984 - 10201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10386 - 10626	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148 - 12058	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9453 - 10034					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195545	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9492 - 9886					
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	135	-0-	135	135	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	113	-0-	113	248	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	19	-0-	19	267	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	317 X	50	-0-	-267	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*08	133 X	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195548	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9957 - 10040					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		12	RRCID ->	195559	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	13185	PERF. 10010 - 10288					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195563	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF. 9792 - 9804					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195571	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9626 - 9778					
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5270 X	4633	-0-	-637	-0-	185 1	4448 2	Y	-0-			-0-
04	4860 X	4619	-0-	-241	-0-	233 1	4386 2	Y	-0-			-0-
05	4960 X	4574	-0-	-386	-0-	204 1	4368 2	Y	2	2 1		-0-
06	4800 X	3986	-0-	-814	-0-	174 1	3812 2	Y	-0-			-0-
07	4960 X	4240	-0-	-720	-0-	195 1	4045 2	Y	-0-			-0-
08	4774 X	4510	-0-	-264	-0-	193 1	4316 2	Y	1			1
						1 9						

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 1	213 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	11 1	206 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	9 1	194 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	8 1	180 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	9 1	185 2	Y	1			1
						1 9						
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	Y	1			2
						1 9						

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF. 10208 - 10396

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

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

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

03	2511 X	2429	-0-	-82	-0-	97 1	2332 2	Y	-0-	2 1		7
04	2190 N	2010	-0-	-180	-0-	101 1	1909 2	Y	-0-			7
05	2449 N	2400	-0-	-49	-0-	107 1	2292 2	Y	1	1 1		7
						1 9						
06	2340 N	2115	-0-	-225	-0-	92 1	2023 2	Y	-0-			7
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	100 1	2069 2	Y	-0-			7
08	2387 N	2236	-0-	-151	-0-	96 1	2140 2	Y	-0-			7

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	58 1	1396 2	Y	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 2	Y	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	9 1	205 2	Y	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	239 2	Y	-0-			-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	10 1	227 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197282		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197683		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198138		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 198406		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198564		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 15		RRCID -> 199524		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200063		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH B1			WELL #:		16	RRCID -> 200310		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10079 - 10089
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

ASCHE			WELL #:		78	RRCID -> 200323		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10847		PERF. 9356 - 10086
03	4092 X	992	-0-	-3100	-0-	39	1	952	2	Y	1	2 1 9
04	3630 X	2844	-0-	-786	-0-	143	1	2701	2	Y	-0-	9
05	3751 X	3075	-0-	-676	-0-	137	1	2936	2	Y	2	3 1 8
06	3630 X	3153	-0-	-477	-0-	138	1	3015	2	Y	-0-	8
07	2945 X	2795	-0-	-150	-0-	129	1	2666	2	Y	-0-	8
*08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	144	1	3216	2	Y	1	9

JENNINGS RANCH C			WELL #:		46	RRCID -> 201130		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10391 - 10415
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ASCHE			WELL #:		80	RRCID -> 201332		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9216 - 9930
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-

ASCHE			WELL #:		81	RRCID -> 201696		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9752 - 10042
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	75	1	1812	2	Y	-0-	-0-
04	1680 N	1096	-0-	-584	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-	-0-
05	1767 N	819	-0-	-948	-0-	36	1	782	2	Y	1	1 1 -0-
06	1830 N	954	-0-	-876	-0-	42	1	912	2	Y	-0-	-0-
07	1147 N	583	-0-	-564	-0-	27	1	556	2	Y	-0-	-0-
08	806 N	516	-0-	-290	-0-	22	1	494	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		10	RRCID -> 201859		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9011 - 9031
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		25	RRCID ->	202327	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10298	- 10512				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		59	RRCID ->	202334	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10248	- 10330				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	204192	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10334	- 10344				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		57	RRCID ->	204195	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 9636	- 9713				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204423	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF. 9470	- 10388				
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	45	1	1095	2	Y	-0-					-0-
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	Y	-0-					-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	830	-0-	-10	-0-	36	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	36	1	808	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	204519	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9781	- 9855				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ALFONSO		WELL #:		28	RRCID ->	204581	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10015	- 10039				
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA			WELL #: 34		RRCID -> 204637		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

JENNINGS RANCH D			WELL #: 21		RRCID -> 204643		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

ASCHE			WELL #: 85		RRCID -> 204765		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129		
03	2077 X	1886	-0-	-191	-0-	75 1	1810 2	Y	1	2 1	2	
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	93 1	1760 2	Y	-0-		2	
05	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	73 1	1576 2	Y	1	3 1	-0-	
06	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	79 1	1741 2	Y	-0-		-0-	
07	1922 N	1856	-0-	-66	-0-	85 1	1771 2	Y	-0-		-0-	
*08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	75 1	1689 2	Y	-0-		-0-	

ALFONSO			WELL #: 27		RRCID -> 206073		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656		
03	713 N	688	-0-	-25	-0-	27 1	661 2	Y	-0-		-0-	
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	34 1	640 2	Y	-0-		-0-	
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	31 1	670 2	Y	-0-		-0-	
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	29 1	645 2	Y	-0-		-0-	
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31 1	652 2	Y	-0-		-0-	
08	713 N	681	-0-	-32	-0-	29 1	652 2	Y	-0-		-0-	

ALFONSO			WELL #: 29		RRCID -> 206084		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128		
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	19 1	462 2	Y	-0-		-0-	
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	26 1	493 2	Y	-0-		-0-	
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23 1	487 2	Y	1	1 1	-0-	
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	18 1	399 2	Y	-0-		-0-	
07	527 N	473	-0-	-54	-0-	22 1	451 2	Y	-0-		-0-	
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23 1	516 2	Y	-0-		-0-	

ASCHE			WELL #: 86		RRCID -> 206428		COMPL. DATE 11/26/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224		
03	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	129 1	3112 2	Y	1	2 1	8	
04	4680 X	3070	-0-	-1610	-0-	155 1	2915 2	Y	-0-		8	
05	4836 X	3274	-0-	-1562	-0-	146 1	3125 2	Y	3	4 1	7	
06	4680 X	3213	-0-	-1467	-0-	140 1	3073 2	Y	-0-		7	
07	3627 X	3352	-0-	-275	-0-	154 1	3198 2	Y	-0-		7	
08	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	138 1	3094 2	Y	2		9	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207656		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 9668 - 12194				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	25 1	599 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	31 1	582 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	29 1	613 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27 1	597 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29 1	608 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	27 1	604 2	Y	-0-		-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 1		RRCID -> 208021		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10168 - 10202				
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2252 2	1 9	Y	1	1 1	18			18
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		Y	-0-		18			18
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815 2	1 9	Y	1	1 1	18			18
06	2190 N	1825	-0-	-365	-0-	1825 2		Y	-0-		18			18
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2300 2	1 9	Y	1		19			19
*08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2217 2	1 9	Y	1		20			20

ASCHE		WELL #: 90		RRCID -> 208654		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 10683		PERF. 9724 - 9870				
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	5 1	122 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	155 N	55	-0-	-100	-0-	2 1	53 2	Y	-0-		-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209475		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9390 - 10110				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 95		RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12282		PERF. 9708 - 9790				
03	1023 N	796	-0-	-227	-0-	32 1	764 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	71 1	1339 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	61 1	1318 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30 1	667 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35 1	729 2	Y	-0-		-0-			-0-
*08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	57 1	1282 2	Y	-0-		-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 10058 - 10281				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 42		RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 9977 - 10274				
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	26 1	631 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	45 1	842 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15 1	316 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	12 1	263 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	11 1	235 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	310 N	146	-0-	-164	-0-	6 1	140 2	Y	-0-		-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS, ROY		WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	291 1	2936 2	N	-0-	-0-
04	2280 X	2214	-0-	-66	-0-	230 1	1984 2	N	-0-	-0-
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	369 1	3753 2	N	-0-	-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	322 1	3103 2	N	-0-	-0-
07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	358 1	3413 2	N	-0-	-0-
*08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	320 1	3293 2	N	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126		
03	775 N	647	-0-	-128	-0-	26 1	621 2	Y	-0-	-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	44 1	838 2	Y	-0-	-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	39 1	840 2	Y	-0-	-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	35 1	773 2	Y	-0-	-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	39 1	813 2	Y	-0-	-0-
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	43 1	963 2	Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211208		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #: 34		RRCID -> 211266		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056		
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	17 1	412 2	Y	-0-	-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21 1	405 2	Y	-0-	-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20 1	424 2	Y	-0-	-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19 1	411 2	Y	-0-	-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	20 1	413 2	Y	-0-	-0-
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	17 1	390 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211337		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836		
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12 1	300 2	Y	-0-	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15 1	288 2	Y	-0-	-0-
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	14 1	290 2	Y	-0-	-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	13 1	282 2	Y	-0-	-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	14 1	287 2	Y	-0-	-0-
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	11 1	246 2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211339		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201		
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	45 1	1089 2	Y	-0-	-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	50 1	936 2	Y	-0-	-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	49 1	1061 2	Y	-0-	-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	47 1	1030 2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	47 1	976 2	Y	-0-	-0-
*08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	44 1	980 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212331		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178		
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	47 1	1124 2	Y	-0-	-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	70 1	1325 2	Y	-0-	-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	68 1	1448 2	Y	-0-	-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	58 1	1266 2	Y	-0-	-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	64 1	1327 2	Y	-0-	-0-
*08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	38 1	843 2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10233 - 12177
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1767 N	1555	-0-	-212	-0-	62	1	1493	2	Y	-0-	-0-
04	1470 N	1237	-0-	-233	-0-	62	1	1175	2	Y	-0-	-0-
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	85	1	1817	2	Y	1	1 1
06	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	63	1	1377	2	Y	-0-	-0-
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	67	1	1386	2	Y	-0-	-0-
08	1860 N	1353	-0-	-507	-0-	58	1	1295	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212874	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10188
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	26	1	623	2	Y	-0-	-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	Y	-0-	-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	624	2	Y	1	1 1
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	27	1	601	2	Y	-0-	-0-
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	29	1	596	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	27	1	608	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212875	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	10098 - 10229
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	16	1	380	2	Y	-0-	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	Y	-0-	-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-	-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	18	1	383	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	2	Y	-0-	-0-

ROY JENNINGS		WELL #:		9	RRCID ->	212928	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	9816 - 10016
03	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	101	1	1014	2	N	-0-	-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	140	1	1205	2	N	-0-	-0-
05	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	110	1	1115	2	N	-0-	-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	121	1	1167	2	N	-0-	-0-
07	1271 N	968	-0-	-303	-0-	92	1	876	2	N	-0-	-0-
*08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	150	1	1545	2	N	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	212985	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	9474 - 9746
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37	RRCID ->	213159	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9534 - 10806
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 213211		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 213230		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 10036 - 11357				
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	32 1	764 2	Y	-0-		-0-
04		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	107 1	2014 2	Y	-0-		-0-
05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	67 1	1429 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	70 1	1533 2	Y	-0-		-0-
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	70 1	1447 2	Y	-0-		-0-
08		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	59 1	1317 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213318		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000				
03		310 N	295	-0-	-15	-0-	12 1	283 2	Y	-0-		-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	277 2	Y	-0-		-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 2	Y	-0-		-0-
06		300 N	298	-0-	-2	-0-	13 1	285 2	Y	-0-		-0-
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	14 1	287 2	Y	-0-		-0-
08		310 N	304	-0-	-6	-0-	13 1	291 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 92		RRCID -> 213494		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969				
03		2542 N	2481	-0-	-61	-0-	99 1	2382 2	Y	-0-	2 1	7
04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	124 1	2331 2	Y	-0-		7
05		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	113 1	2424 2	Y	1	1 1	7
							1 9					
06		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	108 1	2372 2	Y	-0-		7
07		2542 N	2431	-0-	-111	-0-	112 1	2319 2	Y	-0-		7
08		2542 N	2478	-0-	-64	-0-	106 1	2372 2	Y	-0-		7

ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213833		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 214256		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214905	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF. 9656 - 12000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215095	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF. 9328 - 9472
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215251	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9976 - 11310
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	215841	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9557 - 11629
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	215866	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9603 - 11585
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	215951	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9349 - 9772
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1829 N	1706	-0-	-123	-0-	68	1	1638	2	Y	-0-			3
04	1740 N	1715	-0-	-25	-0-	86	1	1629	2	Y	-0-			3
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1742	2	Y	1	1	1	3
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1	9							
07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	77	1	1694	2	Y	-0-			3
*08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	111	1	2295	2	Y	-0-			3
						91	1	2040	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

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

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	30	1	736	2	Y	-0-			7
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	21	1	401	2	Y	-0-			7
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-			7
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	22	1	474	2	Y	-0-			7
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-			7
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	Y	-0-			7

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

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

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	41	1	993	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	786	-0-	-174	-0-	40	1	746	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	711	-0-	-157	-0-	32	1	679	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	640	-0-	-350	-0-	28	1	612	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	649	-0-	-157	-0-	30	1	619	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	536	-0-	-177	-0-	23	1	513	2	Y	-0-			-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217774	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9501 - 11241		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218317	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9511 - 9827		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218452	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8960 - 9914		
03	1519 N	621	-0-	-898	-0-	25 1	596 2	Y	-0-			-0-	
04	1050 N	448	-0-	-602	-0-	23 1	425 2	Y	-0-			-0-	
05	775 N	404	-0-	-371	-0-	18 1	385 2	Y	1	1 1		-0-	
						1 9							
06	600 N	342	-0-	-258	-0-	15 1	327 2	Y	-0-			-0-	
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	46 1	952 2	Y	-0-			-0-	
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	53 1	1185 2	Y	-0-			-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218488	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9322 - 9494		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	219464	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9466 - 9810		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	219646	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF. 9416 - 11690		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222010	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9443 - 11368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	222217	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9165 - 9198
03	4619	X	4163	-0-	-456	-0-	166	1	3997	2	Y	-0-
04	3990	X	3756	-0-	-234	-0-	189	1	3567	2	Y	-0-
05	4371	X	3803	-0-	-568	-0-	169	1	3632	2	Y	-0-
							2	9				
06	4230	X	4140	-0-	-90	-0-	181	1	3959	2	Y	-0-
07	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	191	1	3950	2	Y	-0-
08	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	174	1	3901	2	Y	1
							1	9				

GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222269	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276 - 9838
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	26	1	622	2	Y	-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	Y	-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	2	Y	-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	Y	-0-
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	2	Y	-0-

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222348	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301 - 9750
03	682	N	621	-0-	-61	-0-	25	1	596	2	Y	-0-
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	30	1	557	2	Y	-0-
05	651	N	395	-0-	-256	-0-	18	1	377	2	Y	-0-
06	600	N	302	-0-	-298	-0-	13	1	289	2	Y	-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	28	1	585	2	Y	-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	Y	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	222812	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9518 - 10078
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-

GARZA, A.		WELL #:		25	RRCID ->	222887	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9773 - 9888
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223406	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9146 - 9188	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		22			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		22			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		22			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		22			Y	-0-			-0-
07	T. A.	2	-0-	2		24	2	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		24			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		26	RRCID ->	223779	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	9456 - 9472	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, AMANDO TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	225662	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9283 - 9369	
03	6851 X	6295	-0-	-556	-0-	251	1	6042	2	N	2	6 1	15
						2	9						
04	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	344	1	6483	2	N	-0-		15
05	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	284	1	6086	2	N	5	10 1	10
						6	9						
06	6090 X	5821	-0-	-269	-0-	254	1	5567	2	N	-0-		10
07	6882 X	6616	-0-	-266	-0-	305	1	6310	2	N	1		11
						1	9						
08	6882 X	6316	-0-	-566	-0-	270	1	6043	2	N	3		14
						3	9						

JENNINGS RANCH D		WELL #:		27	RRCID ->	227242	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	9637 - 9792	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	228237	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	9428 - 10428	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		40	RRCID ->	229097	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	8935 - 10447	
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	138	-0-	-138	-0-	138		138	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	138		138		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	138		138		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	124	-0-	124	-0-	262	124	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	263	1	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229966		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230015		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 230801		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344			
03	8215 X	7733	-0-	-482	-0-	308 1	7423 2	N	2	5 1	20
						2 9					
04	7950 X	7493	-0-	-457	-0-	377 1	7116 2	N	-0-		20
05	7998 X	7595	-0-	-403	-0-	338 1	7253 2	N	4	8 1	16
						4 9					
06	7740 X	7216	-0-	-524	-0-	315 1	6901 2	N	-0-		16
07	7998 X	7499	-0-	-499	-0-	345 1	7153 2	N	1		17
						1 9					
08	7750 X	6748	-0-	-1002	-0-	288 1	6458 2	N	2		19
						2 9					

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230955		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 11225 - 11233			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

ASCHE		WELL #: 114		RRCID -> 231227		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		17	RRCID ->	231305	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9983 - 10253		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

SERAFIN			WELL #:		5	RRCID ->	231871	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12474	PERF. 8504 - 8608		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

ASCHE			WELL #:		115	RRCID ->	231985	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9350 - 9796		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

ALFONSO			WELL #:		40	RRCID ->	231987	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 10022 - 10194		
03	1364	X	1351	-0-	-13	-0-	54	1	1297	2	Y	-0-		-0-
04	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-		-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1312	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	Y	-0-		-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	Y	-0-		-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	58	1	1305	2	Y	1		1
							1	9						

LEONARDO			WELL #:		46	RRCID ->	233231	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9745 - 9778		
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	Y	-0-	2 1	6
04	330	N	220	-0-	-110	-0-	11	1	209	2	Y	-0-		6
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	2	Y	-0-	2 1	4
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	9	1	197	2	Y	-0-		4
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	1		5
							1	9						
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	3	1	65	2	Y	1		6
							1	9						

ALFONSO			WELL #:		39	RRCID ->	234329	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9960 - 10021		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9270 - 9881	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9046 - 10536	
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		Y	-0-			-0-
04	3870 X	3133	-0-	-737	-0-	3133	2		Y	-0-			-0-
05	3999 X	3653	-0-	-346	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-
06	3870 X	3699	-0-	-171	-0-	3699	2		Y	-0-			-0-
07	3999 X	3829	-0-	-170	-0-	3829	2		Y	-0-			-0-
08	3751 X	3673	-0-	-78	-0-	3673	2		Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9764 - 9794	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			2

ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	9933 - 12511	
03	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	462	1	11136	2	N	2	3 1	8
						2	9						
04	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	503	1	9484	2	N	-0-		8
05	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	446	1	9568	2	N	3	6 1	5
						3	9						
06	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	478	1	10471	2	N	-0-		5
07	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	516	1	10688	2	N	-0-		5
*08	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	339	1	7580	2	N	2		7
						2	9						

ASCHE		WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9850 - 9874	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9681 - 10195	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 61		RRCID -> 242044		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1798 X	1344	-0-	-454	-0-	53 1	1288 2	N	3	7 1	16
04	1470 N	1026	-0-	-444	-0-	3 9	974 2	N	-0-		16
05	1240 N	929	-0-	-311	-0-	52 1	881 2	N	6	12 1	10
06	1290 N	731	-0-	-559	-0-	41 1	699 2	N	-0-		10
07	1054 N	539	-0-	-515	-0-	7 9	514 2	N	-0-		10
08	930 N	511	-0-	-419	-0-	25 1	489 2	N	-0-		10
						22 1					

ASCHE		WELL #: 118		RRCID -> 242054		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106		
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	50 1	1194 2	N	-0-	1 1	-0-
04	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	53 1	999 2	N	-0-		-0-
05	1147 N	950	-0-	-197	-0-	42 1	907 2	N	1	1 1	-0-
06	1110 N	900	-0-	-210	-0-	1 9	861 2	N	-0-		-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	39 1	1119 2	N	-0-		-0-
08	961 N	921	-0-	-40	-0-	54 1	882 2	N	-0-		-0-
						39 1					

LEONARDO		WELL #: 51		RRCID -> 242253		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150		
03	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	68 1	1650 2	N	1	2 1	15
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1 9	1623 2	N	-0-		15
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	86 1	1703 2	N	2	3 1	14
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	79 1	1658 2	N	-0-		14
07	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	2 9	1680 2	N	1		15
08	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	76 1	1672 2	N	1		16
						81 1					
						1 9					
						75 1					
						1 9					

ASCHE		WELL #: 119		RRCID -> 242347		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840		
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	95 1	2295 2	N	-0-	2 1	-0-
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	114 1	2144 2	N	-0-		-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	96 1	2054 2	N	1	1 1	-0-
06	2280 N	2148	-0-	-132	-0-	1 9	2054 2	N	-0-		-0-
07	2325 N	2062	-0-	-263	-0-	94 1	1967 2	N	-0-		-0-
*08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	95 1	2203 2	N	1		1
						98 1					
						1 9					

FLORES, L. G.		WELL #: 64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198		
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	73 1	1771 2	N	1	3 1	2
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1 9	1833 2	N	-0-		2
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	97 1	1607 2	N	3	5 1	-0-
06	1800 N	1650	-0-	-150	-0-	75 1	1578 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1653	-0-	-300	-0-	3 9	1577 2	N	-0-		-0-
08	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	72 1	1554 2	N	2		2
						76 1					
						69 1					
						2 9					

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 63		RRCID -> 243693		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394								
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	N	-0-					-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	N	-0-					-0-
05	713 N	469	-0-	-244	-0-	21	1	448	2	N	-0-					-0-
06	630 N	210	-0-	-420	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
07	713 N	357	-0-	-356	-0-	16	1	341	2	N	-0-					-0-
08	465 N	226	-0-	-239	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206								
03	1333 N	994	-0-	-339	-0-	40	1	953	2	N	1	2	1			2
04	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	52	1	983	2	N	-0-					2
05	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	46	1	984	2	N	2	3	1			1
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	63	1	1385	2	N	-0-					1
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	2	N	-0-					1
08	1023 N	60	-0-	-963	-0-	3	1	57	2	N	-0-					1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 244192		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245454		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, L. G.		WELL #: 62		RRCID -> 247287		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10502 - 11379					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	3 1	74 2	N	N	-0-				-0-
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 2	N	N	-0-				-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2	N	N	-0-				-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 2	N	N	-0-				-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	N	N	-0-				-0-
*08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 2	N	N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248646		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940		PERF.10487 - 10497	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249176		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491		PERF.11078 - 11088	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249331		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964		PERF. 9778 - 9788	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249430		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370		PERF.10954 - 11009	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252181		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10678 - 10924	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 252191		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066		PERF.10582 - 10608	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	255228	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 10545
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	255229	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9988 - 9998
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	255977	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF. 9278 - 10010
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CHARRO (9100)		//CONT.//		17267 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
RUNNING W. "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	199037	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF. 9092 - 9172
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUNNING W.		WELL #:		5	RRCID ->	199927	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9542 - 9756	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	4	93
						4	9					
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-	93
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	12	1	220	2	Y	2	95
						2	9					
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-	95
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	2	Y	-0-	95
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-	95

RUNNING, W. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200356	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8984 - 9825	
03	310 N	232	-0-	-78	-0-	13	1	218	2	Y	1	31
						1	9					
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	-0-	31
05	496 N	283	-0-	-213	-0-	15	1	268	2	Y	-0-	31
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-	31
07	403 N	346	-0-	-57	-0-	18	1	328	2	Y	-0-	31
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	2	33
						2	9					

CHARRO (9100)		//CONT.// 17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RUNNING W.		WELL #: 3		RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	85 1	1463 2	Y	-0-			8
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	65 1	1267 2	Y	-0-			8
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	81 1	1458 2	Y	-0-			8
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	84 1	1563 2	Y	-0-			8
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	79 1	1450 2	Y	-0-			8
*08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	82 1	1392 2	Y	-0-			8

STATE-RUNNING "W" 598		WELL #: 2		RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440				
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	181 1	3116 2	N	5			88
04	3000 N	3009	-0-	9	9	147 1	2862 2	N	-0-			88
05	3100 N	3212	-0-	112	121	169 1	3035 2	N	7			95
06	3064 X	2943	-0-	-121	-0-	151 1	2792 2	N	-0-			95
07	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	162 1	2961 2	N	2			97
08	3100 X	3054	-0-	-46	-0-	169 1	2885 2	N	-0-			97

CHIHUAHUA (6350)		17700 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
OCHOA		WELL #: 1		RRCID -> 215879		COMPL. DATE 03/03/2021		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6178 - 6336				
03	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	4662 2	1091 9	Y	992	1101 1		28
04	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	4510 2	1416 9	Y	1287	1096 1		219
05	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	4549 2	1207 9	Y	1097	1091 1		225
06	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	4162 2	1029 9	Y	935	1093 1		67
07	4991 X	4451	-0-	-540	-0-	3300 2	1151 9	Y	1046	901 1		212
*08	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	4319 2	1170 9	Y	1064	1089 1		187

OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 223054		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424				
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2		Y	-0-			6
04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2		Y	-0-			6
05	2604 X	2481	-0-	-123	-0-	2481 2		Y	-0-			6
06	2940 X	2731	-0-	-209	-0-	2731 2		Y	-0-			6
07	3038 X	2104	-0-	-934	-0-	2104 2		Y	-0-			6
08	3038 X	2659	-0-	-379	-0-	2659 2		Y	-0-			6

CHIHUAHUA (8300)		17700 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
GREENE, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161066		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

CHIHUAHUA (8000)		17703 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
CNG PRODUCING		WELL #: 1		RRCID -> 103584		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8035 - 8112				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2021														

CHILE VIEJA (FRIO)		17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
AMES G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220917		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10808 - 11002				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	328	1	4790	2	N	26			190
04	3000 X	2204	-0-	-796	-0-	134	1	2048	2	Y	20			210
05	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	264	1	4537	2	Y	4			214
06	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	352	1	4910	2	Y	-0-			214
07	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	404	1	5742	2	Y	-0-	101	1	113
*08	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	272	1	4618	2	Y	3			116

AMES ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 222562		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 10808 - 10982				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			159
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1	84
*08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	88	1	1501	2	Y	-0-			84

LEFNER ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 230701		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10778 - 11030				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	222	-0-	222	222	15	1	207	2	N	-0-			90
08	14B2 EXT	119	-0-	119	341	7	1	112	2	N	-0-			90

LEFNER ET AL GU		WELL #: 3		RRCID -> 233177		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10960 - 11094				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145

OIL AND GAS DIVISION

CHILE VIEJA (FRIO)			//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.// 216748										
LEFNER ET AL GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 238507		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10920 - 11180		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		2135 N	2135	-0-	-0-	134 1	1960 2		Y	37			109
						41 9							
04		2070 N	991	-0-	-1079	59 1	907 2		Y	23			132
						25 9							
05		2303 N	2303	-0-	-0-	127 1	2172 2		Y	4			136
						4 9							
06		2071 N	2071	-0-	-0-	138 1	1920 2		Y	12	80 1		68
						13 9							
07		1484 N	1484	-0-	-0-	93 1	1325 2		Y	60	88 1		40
						66 9							
08		2294 N	1712	-0-	-582	95 1	1608 2		Y	8			48
						9 9							

AMES ET AL GU			WELL #: 4		RRCID -> 244685		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10896 - 10986		
03		5921 X	4940	-0-	-981	317 1	4623 2		N	-0-			185
04		5730 X	3310	-0-	-2420	203 1	3107 2		N	-0-			185
05		7031 X	7031	-0-	-0-	387 1	6644 2		N	-0-			185
06		5850 X	4726	-0-	-1124	316 1	4410 2		N	-0-			185
07		6045 X	5151	-0-	-894	339 1	4812 2		N	-0-			185
08		6262 X	5024	-0-	-1238	280 1	4744 2		N	-0-			185

WRIGHTSMAN, ET AL GU			WELL #: 1		RRCID -> 252519		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11078 - 11316		
03		1598 N	1598	-0-	-0-	375 1	1212 2		N	10			94
						11 9							
04		906 N	906	-0-	-0-	108 1	787 2		Y	10			104
						11 9							
05		2546 N	2546	-0-	-0-	425 1	2067 2		Y	49			153
						54 9							
06		2869 N	2869	-0-	-0-	323 1	2419 2		Y	115	99 1		169
						127 9							
07		2805 N	2805	-0-	-0-	428 1	2192 2		Y	168	217 1		120
						185 9							
*08		2413 N	2413	-0-	-0-	404 1	1931 2		Y	71			191
						78 9							

SNP, ET AL GU			WELL #: 1		RRCID -> 254428		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11060 - 11192		
03		165 N	165	-0-	-0-	39 1	126 2		N	-0-			139
04		258 N	258	-0-	-0-	31 1	227 2		N	-0-			139
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-			139
06		366 N	366	-0-	-0-	43 1	323 2		N	-0-			139
07		279 N	213	-0-	-66	35 1	178 2		N	-0-			139
*08		74 N	74	-0-	-0-	13 1	61 2		N	-0-			139

WRIGHTSMAN, ET AL GU			WELL #: 2		RRCID -> 256329		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11220 - 11396		
03		1364 N	1049	-0-	-315	248 1	801 2		N	-0-			112
04		1322 N	1322	-0-	-0-	159 1	1163 2		Y	-0-			112
05		1896 N	1896	-0-	-0-	317 1	1542 2		Y	34			146
						37 9							
06		1268 N	1268	-0-	-0-	139 1	1040 2		Y	81	84 1		143
						89 9							
07		1907 N	1907	-0-	-0-	293 1	1503 2		Y	101	157 1		87
						111 9							
*08		1889 N	1889	-0-	-0-	318 1	1520 2		Y	46			133
						51 9							

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		6479 X	4570	-0-	-1909	-0-	293 1	4274 2	Y		3			125
							3 9							
04		6270 X	2351	-0-	-3919	-0-	144 1	2207 2	Y		-0-			125
05		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	338 1	5803 2	Y		16			141
							18 9							
06		5730 X	4705	-0-	-1025	-0-	311 1	4341 2	Y		48	102 1		87
							53 9							
07		5921 X	5321	-0-	-600	-0-	328 1	4664 2	Y		299	267 1		119
							329 9							
08		6169 X	5112	-0-	-1057	-0-	282 1	4789 2	Y		37			156
							41 9							

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220														
03		5323	4971	-0-	-352	-0-	316 1	4610 2	N		41			276
							45 9							
04		4470	2870	-0-	-1600	-0-	175 1	2677 2	N		16			292
							18 9							
05		4619	5140	-0-	521	521	281 1	4827 2	N		29	179 1		142
							32 9							
06		4470	4261	-0-	-209	312	283 1	3950 2	N		25			167
							28 9							
07		4619	3996	-0-	-623	-0-	261 1	3710 2	N		23			190
							25 9							
08		4619	3779	-0-	-840	-0-	210 1	3569 2	N		-0-			190

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SM ENERGY COMPANY 788997														
BRISCOE STATE AR C WELL #: 20H RRCID -> 283030 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11808 - 15518														
03		66805 X	29845	-0-	-36960	-0-	1860 1	27985 2	Y		-0-			-0-
04		64650 X	23938	-0-	-40712	-0-	1262 1	22673 2	Y		3	3 0		-0-
							3 9							
05		66805 X	23483	-0-	-43322	-0-	1218 1	22265 2	Y		-0-			-0-
06		43560 X	20298	-0-	-23262	-0-	1127 1	19171 2	Y		-0-			-0-
07		35092 X	18895	-0-	-16197	-0-	1075 1	17820 2	Y		-0-			-0-
08		29853 X	17506	-0-	-12347	-0-	983 1	16523 2	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 286971 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
*08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-			161

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)		//CONT.//		18150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	265509	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	10339	PERF.	10920 - 15906
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
03	1643 X	1471	-0-	-172	-0-	1471	3		N	-0-		-0-
04	1530 X	1343	-0-	-187	-0-	1343	3		N	-0-		-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-		-0-
06	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	1305	3		N	-0-		-0-
*07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-		-0-
08	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	1338	3		N	-0-		-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)				18212 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		1	RRCID ->	142599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5397 - 5811
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M. A		WELL #:		2	RRCID ->	142619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6110 - 6170
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

GUTIERREZ, J. M. C		WELL #:		1LT	RRCID ->	144237	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4186 - 5470
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J.M. C		WELL #:		3	RRCID ->	144991	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	5430 - 5505
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	220	1	1048	2	Y	-0-	36
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	192	1	850	2	Y	-0-	36
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	132	1	539	2	Y	-0-	36
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	162	1	1089	2	Y	5	34 1 7
*07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	205	1	949	2	Y	-0-	7
*08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	205	1	1043	2	Y	-0-	7

GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		4 U	RRCID ->	145520	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5674 - 6268
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

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

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	19	1	90	2	Y	-0-			7
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	2	Y	-0-			7
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	2	Y	-0-			7
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	13	1	89	2	Y	-0-			7
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	16	1	74	2	Y	-0-			7
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	Y	-0-			7

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

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

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	74	1	355	2	Y	-0-			13
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	64	1	285	2	Y	-0-			13
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	63	1	257	2	Y	-0-			13
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	50	1	333	2	Y	1	10	1	4
						1	9							
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	66	1	308	2	Y	-0-			4
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	78	1	398	2	Y	-0-			4

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

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

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

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

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376																	
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																	
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470																	
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					2
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					2
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					2
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	68	1	454	2	Y	-0-	2	4	1		-0-
							2	9									
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					-0-
*08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	38	1	196	2	Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
FLETCHER OPERATING, LLC 273611																	
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874																	
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	N	-0-					-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-					-0-
05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	99	1	1232	2	N	-0-					-0-
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	99	1	1003	2	N	-0-					-0-
*07		854 N	854	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	-0-					-0-
08		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																	
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104																	
03		1085 N	975	-0-	-110	-0-	169	1	806	2	Y	-0-					36
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	188	1	833	2	Y	-0-					36
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	220	1	901	2	Y	-0-					36
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	174	1	1165	2	Y	-0-	5	36	1		5
							6	9									
07		1054 N	1013	-0-	-41	-0-	180	1	833	2	Y	-0-					5
08		1116 N	887	-0-	-229	-0-	146	1	741	2	Y	-0-					5

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

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

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					22
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					22
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					22
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	411	2	15	9	Y	14	34	1			2
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					2
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					2

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

03	1178 N	686	-0-	-492	-0-	686	2			Y	-0-					70
04	1290 N	963	-0-	-327	-0-	963	2			Y	-0-					70
05	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			Y	-0-					70
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1199	2	53	9	Y	48	110	1			8
07	992 N	545	-0-	-447	-0-	545	2			Y	-0-					8
08	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			Y	-0-					8

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
 GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2022

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
 GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2022

CINCO DE MAYO (4700)		18212 903		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 157408		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT	-0-
CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750								
SAN FERNANDO		WELL #: 1		RRCID -> 212382		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268		
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 3		N	-0-	-0-
04	570 N	444	-0-	-126	-0-	444 3		N	-0-	-0-
05	527 N	362	-0-	-165	-0-	362 3		N	-0-	-0-
06	420 N	230	-0-	-190	-0-	230 3		N	-0-	-0-
07	465 N	215	-0-	-250	-0-	215 3		N	-0-	-0-
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-	-0-
SAN FERNANDO		WELL #: 3		RRCID -> 213688		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982		
03	651 N	419	-0-	-232	-0-	419 3		N	-0-	-0-
04	720 N	372	-0-	-348	-0-	372 3		N	-0-	-0-
05	651 N	170	-0-	-481	-0-	170 3		N	-0-	-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-	-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-	-0-
*08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-	-0-
MARTINEZ		WELL #: 1		RRCID -> 215740		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246		
03	403 N	175	-0-	-228	-0-	175 3		N	-0-	-0-
04	390 N	199	-0-	-191	-0-	199 3		N	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	-0-
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-
MARTINEZ		WELL #: 2		RRCID -> 215741		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034		
03	1705 N	1054	-0-	-651	-0-	1054 3		N	-0-	-0-
04	1980 N	1562	-0-	-418	-0-	1562 3		N	-0-	-0-
05	1736 N	1419	-0-	-317	-0-	1419 3		N	-0-	-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-	-0-
07	1612 N	1066	-0-	-546	-0-	1066 3		N	-0-	-0-
*08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		N	-0-	-0-
MARTINEZ		WELL #: 3		RRCID -> 216039		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199		
03	682 N	444	-0-	-238	-0-	444 3		N	-0-	-0-
04	720 N	518	-0-	-202	-0-	518 3		N	-0-	-0-
05	744 N	678	-0-	-66	-0-	678 3		N	-0-	-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-	-0-
07	527 N	451	-0-	-76	-0-	451 3		N	-0-	-0-
*08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
LOZANO		WELL #:		1	RRCID ->	218024	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	8593 - 8554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
06		270 N	3	-0-	-267	-0-	3 3		N	-0-		-0-
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-
*08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-		-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	221273	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6204 - 8752
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #:		2	RRCID ->	223287	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10066 - 10128
03		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	113 1	1052 3	N	-0-		-0-
04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	130 1	1421 3	N	-0-		-0-
05		1457 N	872	-0-	-585	-0-	84 1	788 3	N	-0-		-0-
06		1140 N	886	-0-	-254	-0-	104 1	782 3	N	-0-		-0-
07		1457 N	837	-0-	-620	-0-	95 1	742 3	N	-0-		-0-
*08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	108 1	1162 3	N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #:		3	RRCID ->	223379	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9672 - 10144
03		2790 X	2472	-0-	-318	-0-	239 1	2233 3	N	-0-		-0-
04		3240 X	2967	-0-	-273	-0-	248 1	2719 3	N	-0-		-0-
05		3348 X	2927	-0-	-421	-0-	283 1	2644 3	N	-0-		-0-
06		3240 X	1982	-0-	-1258	-0-	232 1	1750 3	N	-0-		-0-
07		3317 X	2368	-0-	-949	-0-	270 1	2098 3	N	-0-		-0-
*08		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	283 1	3053 3	N	-0-		-0-

SAN FERNANDO		WELL #:		4	RRCID ->	226167	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8543 - 9340
03		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 3		N	-0-		-0-
04		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-		-0-
05		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		N	-0-		-0-
06		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-		-0-
07		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3		N	-0-		-0-
*08		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 3		N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #:		4	RRCID ->	226460	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6414 - 10074
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #:		5	RRCID ->	226969	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8512 - 10300
03		341 N	127	-0-	-214	-0-	12 1	115 3	N	-0-		-0-
04		330 N	86	-0-	-244	-0-	7 1	79 3	N	-0-		-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	3 1	245 3	N	-0-		-0-
06		120 N	13	-0-	-107	-0-	2 1	11 3	N	-0-		-0-
07		93 N	12	-0-	-81	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
SANTA MARIA MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 230340		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		35
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		35
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		35
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		35
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-		35
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		35

ZACHRY		WELL #: 6		RRCID -> 231854		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330			
03	1333 N	1091	-0-	-242	-0-	106 1	985 3	N	-0-		-0-
04	1470 N	1039	-0-	-431	-0-	87 1	952 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	7837	-0-	4737	4737	105 1	7732 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	1060	-0-	-1940	2797	124 1	936 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	1132	-0-	-1968	829	129 1	1003 3	N	-0-		-0-
*08	2114 X	1285	-0-	-829	-0-	109 1	1176 3	N	-0-		-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #: 1		RRCID -> 232487		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAN FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 235508		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222			
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3		N	-0-		-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-		-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-		-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		-0-
07	899 N	730	-0-	-169	-0-	730 3		N	-0-		-0-
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-		-0-

SANTA MARIA LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241596		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732			
03	496 N	428	-0-	-68	-0-	428 3		N	-0-		-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
07	496 N	203	-0-	-293	-0-	203 3		N	-0-		-0-
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #: 7		RRCID -> 241934		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066			
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	150 1	1402 3	N	-0-		-0-
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	128 1	1403 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	9285	-0-	6185	6185	125 1	9160 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	1180	-0-	-1820	4365	138 1	1042 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	920	-0-	-2180	2185	105 1	815 3	N	-0-		-0-
*08	3304 X	1119	-0-	-2185	-0-	95 1	1024 3	N	-0-		-0-

SANTA MARIA MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 242072		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712			
03	372 N	178	-0-	-194	-0-	178 3		N	-0-		45
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		45
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		45
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		45
07	434 N	194	-0-	-240	-0-	194 3		N	-0-		45
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		45

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412							
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND		WELL #:		1	RRCID ->	255120	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 11019 - 11111
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3	N	-0-			-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
05	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189 3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1250	-0-	-190	-0-	1250 3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195 3	N	-0-			-0-
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
TREVINO		WELL #:		1	RRCID ->	083906	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	9926	PERF. 7938 - 9408
03	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299 2	Y	-0-			4
04	5160 X	5108	-0-	-52	-0-	5108 2	Y	-0-			4
05	5332 X	5261	-0-	-71	-0-	5261 2	Y	-0-			4
06	5160 X	4792	-0-	-368	-0-	4792 2	Y	-0-			4
07	5332 X	4394	-0-	-938	-0-	4394 2	Y	-0-			4
08	5301 X	4569	-0-	-732	-0-	4569 2	Y	-0-			4

JUANA		WELL #:		1	RRCID ->	102294	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9286 - 9353
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8008 - 8228
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, O.		WELL #:		1	RRCID ->	105432	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8613 - 9266
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TREVINO		WELL #:		5	RRCID ->	107935	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 8794 - 9925
03	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150 2	Y	-0-			4
04	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878 2	Y	-0-			4
05	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946 2	Y	-0-			4
06	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771 2	Y	-0-			4
07	5828 X	5485	-0-	-343	-0-	5485 2	Y	-0-			4
08	5828 X	5560	-0-	-268	-0-	5560 2	Y	-0-			4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TREVINO		WELL #: 2		RRCID -> 110516		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	279 N	55	-0-	-224	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2	Y	-0-		-0-

TREVINO		WELL #: 7		RRCID -> 110949		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TREVINO		WELL #: 4		RRCID -> 112532		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 5		RRCID -> 113612		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208			
03	6076 X	5627	-0-	-449	-0-	230	1	5397 2 N	-0-		-0-
04	5790 X	5630	-0-	-160	-0-	239	1	5391 2 N	-0-		-0-
05	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	258	1	5770 2 N	-0-		-0-
06	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	238	1	5532 2 N	-0-		-0-
07	5828 X	5300	-0-	-528	-0-	211	1	5089 2 N	-0-		-0-
08	6014 X	5557	-0-	-457	-0-	247	1	5310 2 N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 115088		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044			
03	4681 X	4650	-0-	-31	-0-	190	1	4460 2 N	-0-	1 1	-0-
04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	194	1	4365 2 N	-0-		-0-
05	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	203	1	4555 2 N	-0-		-0-
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	187	1	4349 2 N	-0-		-0-
07	4681 X	4461	-0-	-220	-0-	178	1	4283 2 N	-0-		-0-
08	4681 X	4649	-0-	-32	-0-	207	1	4442 2 N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 7		RRCID -> 115311		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736			
*01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	91	1	2089 2 N	-0-		-0-
*02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	82	1	1780 2 N	-0-		-0-
*03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	85	1	2002 2 N	-0-		-0-
*04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	95	1	2128 2 N	-0-		-0-
*05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	96	1	2141 2 N	-0-		-0-
*06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	85	1	1982 2 N	-0-		-0-
*07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	80	1	1919 2 N	-0-		-0-
*08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	97	1	2087 2 N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 8		RRCID -> 117430		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
*01	186 N	165	-0-	-21	-0-	7 1	158 2	N	-0-		-0-	
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 2	N	-0-		-0-	
*03	155 N	154	-0-	-1	-0-	6 1	148 2	N	-0-		-0-	
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 2	N	-0-		-0-	
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 2	N	-0-		-0-	
*06	150 N	116	-0-	-34	-0-	5 1	111 2	N	-0-		-0-	
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	6 1	159 2	N	-0-		-0-	
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	8 1	167 2	N	-0-		-0-	

TREVINO		WELL #: 9		RRCID -> 119104		COMPL. DATE 11/21/1985		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924				
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-		1	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		1	
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		Y	-0-		1	
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2		Y	-0-		1	
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		Y	-0-		1	
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-		1	

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830				
*01	868 N	796	-0-	-72	-0-	33 1	763 2	N	-0-		-0-	
*02	700 N	668	-0-	-32	-0-	29 1	639 2	N	-0-		-0-	
*03	868 N	695	-0-	-173	-0-	28 1	667 2	N	-0-		-0-	
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	34 1	770 2	N	-0-		-0-	
*05	744 N	655	-0-	-89	-0-	28 1	627 2	N	-0-		-0-	
*06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	94 1	2180 2	N	-0-		-0-	
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	70 1	1701 2	N	-0-		-0-	
*08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	80 1	1711 2	N	-0-		-0-	

TREVINO		WELL #: 10		RRCID -> 121258		COMPL. DATE 05/12/1986		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985				
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-		1	
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		Y	-0-		1	
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		1	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-		1	
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-		1	
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		1	

ZACHRY, E.B.		WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046				
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	146 1	3430 2	N	-0-		-0-	
04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	147 1	3311 2	N	-0-		-0-	
05	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	145 1	3248 2	N	-0-		-0-	
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	115 1	2683 2	N	-0-		-0-	
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	115 1	2776 2	N	-0-		-0-	
*08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	127 1	2720 2	N	-0-		-0-	

JUANA		WELL #: 3		RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JUANA		WELL #: 4		RRCID -> 124679		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2		N	-0-			-0-
04		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2		N	-0-			-0-
05		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2		N	-0-			-0-
06		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2		N	-0-			-0-
07		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2		N	-0-			-0-
*08		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 2		N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 13		RRCID -> 130475		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303					
*01		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	109 1	2516 2	N	-0-			-0-
*02		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	99 1	2149 2	N	-0-			-0-
*03		2542 N	2471	-0-	-71	-0-	101 1	2370 2	N	-0-			-0-
*04		2460 N	2405	-0-	-55	-0-	102 1	2303 2	N	-0-			-0-
*05		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	106 1	2382 2	N	-0-			-0-
*06		2400 N	2368	-0-	-32	-0-	97 1	2271 2	N	-0-			-0-
07		2480 N	2328	-0-	-152	-0-	93 1	2235 2	N	-0-			-0-
*08		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	111 1	2395 2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 133166		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 11		RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120					
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	14	-0-	14	14	14 2		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
07		T. A.	16	-0-	16	30	16 2		Y	-0-			-0-
08		T. A.	13	-0-	13	43	13 2		Y	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472					
03		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	415 1	3871 2	N	-0-			-0-
04		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	376 1	3407 2	N	-0-			-0-
05		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	342 1	3290 2	N	-0-			-0-
06		4140 X	3474	-0-	-666	-0-	358 1	3116 2	N	-0-			-0-
07		4278 X	3320	-0-	-958	-0-	321 1	2999 2	N	-0-			-0-
08		4278 X	3423	-0-	-855	-0-	333 1	3090 2	N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146					
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-			2
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-			2
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		Y	-0-			2
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-			2
07		465 N	410	-0-	-55	-0-	410 2		Y	-0-			2
08		465 N	356	-0-	-109	-0-	356 2		Y	-0-			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9506 - 10754					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	231 1	2154	2	N	-0-				-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	231 1	2095	2	N	-0-				-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	220 1	2117	2	N	-0-				-0-
06	2310	N	2270	-0-	-40	-0-	234 1	2036	2	N	-0-				-0-
07	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	224 1	2097	2	N	-0-				-0-
08	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	213 1	1980	2	N	-0-				-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9496 - 10038					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178		PERF.10806 - 11014					
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	158 1	1473	2	N	-0-				-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	149 1	1353	2	N	-0-				-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	146 1	1406	2	N	-0-				-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	139 1	1205	2	N	-0-				-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	125 1	1173	2	N	-0-				-0-
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	111 1	1032	2	N	-0-				-0-

MARSHALL, M.L.E.I., S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9602 - 10913					
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	191 1	2179	2	N	-0-				-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	195 1	2099	2	N	-0-				-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	202 1	2140	2	N	-0-				-0-
06	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	197 1	2014	2	N	-0-				-0-
07	2325	N	1764	-0-	-561	-0-	152 1	1612	2	N	-0-				-0-
08	2325	N	1661	-0-	-664	-0-	141 1	1520	2	N	-0-				-0-

URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103		PERF. 9614 - 10988					
03	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	364 1	3395	2	N	-0-				-0-
04	3870	X	3842	-0-	-28	-0-	382 1	3460	2	N	-0-				-0-
05	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	365 1	3510	2	N	-0-				-0-
06	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	366 1	3180	2	N	-0-				-0-
07	3968	X	3722	-0-	-246	-0-	360 1	3362	2	N	-0-				-0-
08	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	351 1	3260	2	N	-0-				-0-

URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9728 - 9904					
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	126 1	1170	2	N	-0-				-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	139 1	1257	2	N	-0-				-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	105 1	1013	2	N	-0-				-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	116 1	1005	2	N	-0-				-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	111 1	1035	2	N	-0-				-0-
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	119 1	1105	2	N	-0-				-0-

RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9636 - 11178					
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22 1	203	2	N	-0-				-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23 1	204	2	N	-0-				-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22 1	208	2	N	-0-				-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22 1	192	2	N	-0-				-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19 1	180	2	N	-0-				-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19 1	179	2	N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARSHALL, M.L.E.I S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 144020		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058			
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	89 1	831 2	N	-0-	-0-	
04	1170 N	895	-0-	-275	-0-	89 1	806 2	N	-0-	-0-	
05	899 N	877	-0-	-22	-0-	83 1	794 2	N	-0-	-0-	
06	900 N	717	-0-	-183	-0-	74 1	643 2	N	-0-	-0-	
07	930 N	765	-0-	-165	-0-	74 1	691 2	N	-0-	-0-	
08	868 N	785	-0-	-83	-0-	76 1	709 2	N	-0-	-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878			
03	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9479 2		Y	-0-	-0-	
04	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103 2		Y	-0-	-0-	
05	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8606 2		Y	-0-	-0-	
06	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8172 2		Y	-0-	-0-	
07	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8275 2		Y	-0-	-0-	
*08	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8291 2		Y	-0-	-0-	

TREVINO		WELL #: 13		RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766			
03	5208 X	5165	-0-	-43	-0-	5165 2		Y	-0-	2	
04	4980 X	4926	-0-	-54	-0-	4926 2		Y	-0-	2	
05	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 2		Y	-0-	2	
06	5010 X	4807	-0-	-203	-0-	4807 2		Y	-0-	2	
07	5177 X	4292	-0-	-885	-0-	4292 2		Y	-0-	2	
08	5177 X	4627	-0-	-550	-0-	4627 2		Y	-0-	2	

MARTINEZ, G.		WELL #: 6		RRCID -> 146120		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884			
03	8618 X	8478	-0-	-140	-0-	822 1	7656 2	N	-0-	-0-	
04	8340 X	8028	-0-	-312	-0-	798 1	7230 2	N	-0-	-0-	
05	8618 X	8169	-0-	-449	-0-	770 1	7399 2	N	-0-	-0-	
06	8190 X	7847	-0-	-343	-0-	809 1	7038 2	N	-0-	-0-	
07	8463 X	8196	-0-	-267	-0-	792 1	7404 2	N	-0-	-0-	
08	8463 X	8078	-0-	-385	-0-	785 1	7293 2	N	-0-	-0-	

TREVINO		WELL #: 14		RRCID -> 146227		COMPL. DATE 05/25/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 14		RRCID -> 147596		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568			
03	3100 X	3036	-0-	-64	-0-	245 1	2791 2	N	-0-	-0-	
04	3210 X	3004	-0-	-206	-0-	255 1	2749 2	N	-0-	-0-	
05	3317 X	3147	-0-	-170	-0-	271 1	2876 2	N	-0-	-0-	
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	289 1	2958 2	N	-0-	-0-	
07	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	292 1	3095 2	N	-0-	-0-	
*08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	292 1	3147 2	N	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CUELLAR, MARIA		WELL #: 4		RRCID -> 148502		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		Y	-0-	-0-	
04	2700 X	2301	-0-	-399	-0-	2301	2		Y	-0-	-0-	
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		Y	-0-	-0-	
06	2640 X	2480	-0-	-160	-0-	2480	2		Y	-0-	-0-	
07	2728 X	2356	-0-	-372	-0-	2356	2		Y	-0-	-0-	
08	2852 X	2519	-0-	-333	-0-	2519	2		Y	-0-	-0-	

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 1		RRCID -> 149615		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252				
03	558 N	468	-0-	-90	-0-	54	1	414	2	N	-0-	
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	49	1	421	2	N	-0-	
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	50	1	429	2	N	-0-	
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	2	N	-0-	
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	49	1	498	2	N	-0-	
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	49	1	485	2	N	-0-	

URIBE, S.		WELL #: 11		RRCID -> 149929		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332				
03	11935 X	11231	-0-	-704	-0-	1089	1	10142	2	N	-0-	
04	11550 X	11099	-0-	-451	-0-	1103	1	9996	2	N	-0-	
05	11935 X	11552	-0-	-383	-0-	1088	1	10464	2	N	-0-	
06	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	1174	1	10210	2	N	-0-	
07	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	1201	1	11233	2	N	-0-	
*08	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	1263	1	11730	2	N	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 17		RRCID -> 150570		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932				
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	522	2	N	-0-	
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	N	-0-	
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	52	1	549	2	N	-0-	
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	52	1	537	2	N	-0-	
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	2	N	-0-	
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	54	1	585	2	N	-0-	

G. MARTINEZ		WELL #: 7		RRCID -> 150699		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114				
03	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	565	1	5262	2	N	-0-	
04	5850 X	5147	-0-	-703	-0-	512	1	4635	2	N	-0-	
05	6045 X	5191	-0-	-854	-0-	489	1	4702	2	N	-0-	
06	5850 X	4883	-0-	-967	-0-	503	1	4380	2	N	-0-	
07	5828 X	4411	-0-	-1417	-0-	426	1	3985	2	N	-0-	
08	5828 X	5432	-0-	-396	-0-	528	1	4904	2	N	-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 6		RRCID -> 152607		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212				
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-	-0-	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-	-0-	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-	-0-	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-	-0-	
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	

MARTINEZ, G.		WELL #: 8		RRCID -> 154457		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524				
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	248	1	2307	2	N	-0-	
04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	243	1	2197	2	N	-0-	
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	237	1	2280	2	N	-0-	
06	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	251	1	2181	2	N	-0-	
07	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	277	1	2595	2	N	-0-	
*08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	245	1	2277	2	N	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, MARIA		WELL #: 7		RRCID -> 154546		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-	-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-	-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154549		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666		
03	3100 X	2859	-0-	-241	-0-	117 1	2742 2	Y	-0-	2
04	2910 X	2865	-0-	-45	-0-	122 1	2743 2	Y	-0-	2
05	3007 X	2768	-0-	-239	-0-	118 1	2650 2	Y	-0-	2
06	2910 X	2692	-0-	-218	-0-	111 1	2581 2	Y	-0-	2
07	2976 X	2876	-0-	-100	-0-	115 1	2761 2	Y	-0-	2
08	2976 X	2822	-0-	-154	-0-	125 1	2697 2	Y	-0-	2

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 154700		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698		
03	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	378 1	8888 2	Y	-0-	4
04	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	372 1	8380 2	Y	-0-	4
05	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	364 1	8138 2	Y	-0-	4
06	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	328 1	7643 2	Y	-0-	4
07	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	330 1	7952 2	Y	-0-	4
*08	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	379 1	8134 2	Y	-0-	4

ZACHRY E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 154811		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090		
03	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	178 1	4188 2	Y	-0-	-0-
04	4500 X	4361	-0-	-139	-0-	186 1	4175 2	Y	-0-	-0-
05	4650 X	4593	-0-	-57	-0-	196 1	4397 2	Y	-0-	-0-
06	4500 X	4216	-0-	-284	-0-	174 1	4042 2	Y	-0-	-0-
07	4526 X	4471	-0-	-55	-0-	178 1	4293 2	Y	-0-	-0-
08	4588 X	4316	-0-	-272	-0-	192 1	4124 2	Y	-0-	-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 2		RRCID -> 154929		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272		
03	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	150 1	1143 2	N	-0-	-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	124 1	1063 2	N	-0-	-0-
05	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	118 1	1011 2	N	-0-	-0-
06	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	123 1	1112 2	N	-0-	-0-
07	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	109 1	1111 2	N	-0-	-0-
*08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	112 1	1121 2	N	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 156124		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220		
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	45 1	1045 2	Y	-0-	-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	45 1	1022 2	Y	-0-	-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	48 1	1064 2	Y	-0-	-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	44 1	1016 2	Y	-0-	-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	44 1	1048 2	Y	-0-	-0-
*08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	48 1	1026 2	Y	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 156148		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982		
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	7 1	172 2	Y	-0-	1
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 2	Y	-0-	1
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	Y	-0-	1
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8 1	190 2	Y	-0-	1
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	8 1	202 2	Y	-0-	1
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	9 1	189 2	Y	-0-	1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ZACHRY, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 156182		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-		2 1	35 2		Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-		1 1	15 2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 8		RRCID -> 156830		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 157994		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781						
03	1643 N	1587	-0-	-56	-0-		65 1	1522 2		Y	-0-			1
04	1650 N	1620	-0-	-30	-0-		69 1	1551 2		Y	-0-			1
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		72 1	1612 2		Y	-0-			1
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		64 1	1503 2		Y	-0-			1
07	1674 N	1663	-0-	-11	-0-		66 1	1597 2		Y	-0-			1
08	1674 N	1578	-0-	-96	-0-		70 1	1508 2		Y	-0-			1

CUELLAR, MARIA		WELL #: 9		RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178						
03	279 N	71	-0-	-208	-0-		71 2			Y	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2			Y	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-		47 2			Y	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 2			Y	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 2			Y	-0-			-0-
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-		371 2			Y	-0-			-0-

JUANA		WELL #: 5		RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274						
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
04	14 N	2	-0-	-12	-0-		2 2			N	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 2			N	-0-			-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2			N	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 10		RRCID -> 163339		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304						
03	3007 X	2934	-0-	-73	-0-		284 1	2650 2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2806	-0-	-104	-0-		279 1	2527 2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2908	-0-	-99	-0-		274 1	2634 2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2703	-0-	-147	-0-		279 1	2424 2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2748	-0-	-197	-0-		265 1	2483 2		N	-0-			-0-
*08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		295 1	2740 2		N	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 163972		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164141		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 164664		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864								
03	465 N	178	-0-	-287	-0-	14	1	164	2	N	-0-					-0-
04	450 N	56	-0-	-394	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
05	465 N	36	-0-	-429	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	N	-0-					-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	N	-0-					-0-
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	51	1	550	2	N	-0-					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165858		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932								
03	2542 X	2443	-0-	-99	-0-	283	1	2160	2	Y	-0-					2
04	2580 X	2404	-0-	-176	-0-	250	1	2154	2	Y	-0-					2
05	2666 X	2311	-0-	-355	-0-	241	1	2070	2	Y	-0-					2
06	2580 X	2476	-0-	-104	-0-	247	1	2229	2	Y	-0-					2
07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	247	1	2515	2	Y	-0-					2
*08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	250	1	2493	2	Y	-0-					2

RAMIREZ, R.		WELL #: 1		RRCID -> 165895		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347								
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	89	1	678	2	Y	-0-					2
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	75	1	645	2	Y	-0-					2
05	682 N	547	-0-	-135	-0-	57	1	490	2	Y	-0-					2
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	74	1	666	2	Y	-0-					2
07	713 N	644	-0-	-69	-0-	58	1	586	2	Y	-0-					2
*08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	79	1	789	2	Y	-0-					2

ZACHRY, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 165934		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199								
03	2170 N	2166	-0-	-4	-0-	88	1	2078	2	Y	-0-					-0-
04	2220 N	2162	-0-	-58	-0-	92	1	2070	2	Y	-0-					-0-
05	2170 N	1438	-0-	-732	-0-	62	1	1376	2	Y	-0-					-0-
06	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	83	1	1923	2	Y	-0-					-0-
07	2232 N	2075	-0-	-157	-0-	83	1	1992	2	Y	-0-					-0-
*08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	90	1	1924	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 166726		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO		WELL #: 18		RRCID -> 166976		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939								
03	3069 X	2891	-0-	-178	-0-	2867	2	24	9	Y	22	23	1			8
04	2910 X	2732	-0-	-178	-0-	2732	2			Y	-0-					8
05	3007 X	2795	-0-	-212	-0-	2795	2			Y	-0-					8
06	2790 N	2604	-0-	-186	-0-	2593	2	11	9	Y	10					18
07	2821 N	2796	-0-	-25	-0-	2796	2			Y	-0-					18
08	2790 N	2687	-0-	-103	-0-	2687	2			Y	-0-					18

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 167801		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 10		RRCID -> 167905		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258						
03	3379 X	3313	-0-	-66	-0-	3313	2		Y	-0-			-0-	
04	3270 X	3212	-0-	-58	-0-	3212	2		Y	-0-			-0-	
05	3410 X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2		Y	-0-			-0-	
06	3300 X	3114	-0-	-186	-0-	3114	2		Y	-0-			-0-	
07	3410 X	3252	-0-	-158	-0-	3252	2		Y	-0-			-0-	
*08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		Y	-0-			-0-	

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168553		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964						
03	5735 X	5165	-0-	-570	-0-	599	1	4566	2	Y	-0-		2	
04	5580 X	4621	-0-	-959	-0-	482	1	4139	2	Y	-0-		2	
05	5766 X	5123	-0-	-643	-0-	534	1	4589	2	Y	-0-		2	
06	5580 X	5313	-0-	-267	-0-	531	1	4782	2	Y	-0-		2	
07	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	504	1	5136	2	Y	-0-		2	
*08	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	494	1	4925	2	Y	-0-		2	

TREVINO		WELL #: 19		RRCID -> 169053		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210						
03	3100 X	2143	-0-	-957	-0-	2118	2	25	9	Y	23	24	1	8
04	2550 N	2276	-0-	-274	-0-	2276	2			Y	-0-			8
05	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-			8
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2344	2	12	9	Y	11			19
07	2356 N	1820	-0-	-536	-0-	1820	2			Y	-0-			19
08	2728 N	1782	-0-	-946	-0-	1782	2			Y	-0-			19

JUANA NCT		WELL #: 7		RRCID -> 169257		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 11		RRCID -> 169791		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280						
03	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		Y	-0-			-0-	
04	1950 N	1820	-0-	-130	-0-	1820	2		Y	-0-			-0-	
05	2077 N	2031	-0-	-46	-0-	2031	2		Y	-0-			-0-	
06	2700 N	1844	-0-	-856	-0-	1844	2		Y	-0-			-0-	
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		Y	-0-			-0-	
*08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		Y	-0-			-0-	

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169870		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
TREVINO		WELL #: 20		RRCID -> 170358		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	3720 X	3653	-0-	-67	-0-	3629	2	24	9	Y	22	24	1	4
04	3540 X	3496	-0-	-44	-0-	3496	2			Y	-0-			4
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-			4
06	3540 X	3512	-0-	-28	-0-	3500	2	12	9	Y	11			15
07	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-			15
08	3658 X	3411	-0-	-247	-0-	3411	2			Y	-0-			15

CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520					
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-			-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-			-0-
06	360 N	258	-0-	-102	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
07	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
08	372 N	91	-0-	-281	-0-	91	2			Y	-0-			-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365					
03	1860 X	1747	-0-	-113	-0-	203	1	1544	2	Y	-0-			5
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	177	1	1519	2	Y	-0-			5
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	163	1	1396	2	Y	-0-			5
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	119	1	1070	2	Y	-0-			5
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	157	1	1596	2	Y	-0-			5
*08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	186	1	1849	2	Y	-0-			5

CUELLAR, MARIA		WELL #: 12		RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996					
03	2232 N	2138	-0-	-94	-0-	2138	2			Y	-0-			-0-
04	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	2014	2			Y	-0-			-0-
05	2418 N	2169	-0-	-249	-0-	2169	2			Y	-0-			-0-
06	2070 N	1759	-0-	-311	-0-	1759	2			Y	-0-			-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-			-0-
*08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470					
03	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	575	1	5360	2	N	-0-			-0-
04	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	581	1	5262	2	N	-0-			-0-
05	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	555	1	5340	2	N	-0-			-0-
06	5730 X	5441	-0-	-289	-0-	561	1	4880	2	N	-0-			-0-
07	6045 X	5695	-0-	-350	-0-	550	1	5145	2	N	-0-			-0-
08	6045 X	5501	-0-	-544	-0-	535	1	4966	2	N	-0-			-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999			TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931					
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
*08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARSHALL, S. G.		WELL #: 21		RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 13		RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808						
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2		Y	-0-				-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2		Y	-0-				-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2		Y	-0-				-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-				-0-
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-				-0-
*08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2		Y	-0-				-0-

TREVINO		WELL #: 21		RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570						
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
04	10 N	7	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-			-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796						
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2234	2	N	-0-			-0-
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2205	2	N	-0-			-0-
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2204	2	N	-0-			-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2099	2	N	-0-			-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1953	2	N	-0-			-0-
*08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2038	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872						
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				2
04	300 N	9	-0-	-291	-0-	-0-	9	2		Y	-0-				2
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				Y	-0-				2
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				Y	-0-				2
07	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				2
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				2

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411						
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	N	-0-			-0-
04	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1	4860	2	N	-0-			-0-
05	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	-0-	714	1	6862	2	N	-0-			-0-
06	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	-0-	638	1	5551	2	N	-0-			-0-
07	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1	5039	2	N	-0-			-0-
*08	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	-0-	708	1	6572	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	346 1	3950 2	N	-0-	-0-
04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	341 1	3672 2	N	-0-	-0-
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	290 1	3081 2	N	-0-	-0-
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	255 1	2606 2	N	-0-	-0-
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	373 1	3958 2	N	-0-	-0-
*08	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	335 1	3616 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228		
03	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	1089 1	12412 2	N	-0-	-0-
04	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	1135 1	12212 2	N	-0-	-0-
05	14136 X	13236	-0-	-900	-0-	1139 1	12097 2	N	-0-	-0-
06	13680 X	12897	-0-	-783	-0-	1149 1	11748 2	N	-0-	-0-
07	14136 X	13844	-0-	-292	-0-	1193 1	12651 2	N	-0-	-0-
08	13795 X	12827	-0-	-968	-0-	1088 1	11739 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929		
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	316 1	3601 2	N	-0-	-0-
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	307 1	3300 2	N	-0-	-0-
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	310 1	3290 2	N	-0-	-0-
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	289 1	2951 2	N	-0-	-0-
07	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	174 1	1844 2	N	-0-	-0-
*08	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	162 1	1747 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183449		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106		
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	257 1	2397 2	N	-0-	-0-
04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	251 1	2274 2	N	-0-	-0-
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	242 1	2323 2	N	-0-	-0-
06	2460 N	2299	-0-	-161	-0-	237 1	2062 2	N	-0-	-0-
07	2542 N	2461	-0-	-81	-0-	238 1	2223 2	N	-0-	-0-
*08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	248 1	2301 2	N	-0-	-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 191714		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385		
03	3100 N	3110	-0-	10	10	127 1	2983 2	N	-0-	-0-
04	2999 N	2989	-0-	-10	-0-	127 1	2862 2	N	-0-	-0-
05	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	131 1	2924 2	N	-0-	-0-
06	2850 N	2774	-0-	-76	-0-	114 1	2660 2	N	-0-	-0-
07	2945 N	2831	-0-	-114	-0-	113 1	2718 2	N	-0-	-0-
08	2945 N	2486	-0-	-459	-0-	110 1	2376 2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JUANA		WELL #: 8		RRCID -> 200158		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
05	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	-0-		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-

JUANA		WELL #: 10		RRCID -> 201188		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530		
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-

EDWARD CASSIN		WELL #: 1		RRCID -> 201871		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514		
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	33	1	Y	-0-		-0-
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
05	465 N	381	-0-	-84	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	26	1	Y	-0-		-0-
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	30	1	Y	-0-		-0-

JUANA		WELL #: 11		RRCID -> 202361		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363		
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-		-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-		-0-
08	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2	N	-0-		-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #: 1		RRCID -> 204201		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538		
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	58	1	Y	-0-		-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-		-0-
05	775 N	751	-0-	-24	-0-	57	1	Y	-0-		-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-		-0-
07	744 N	729	-0-	-15	-0-	56	1	Y	-0-		-0-
08	744 N	672	-0-	-72	-0-	56	1	Y	-0-		-0-

JUANA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 206423		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788		
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-		-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-		-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		-0-
*08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-		-0-

RAMON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 206647		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	206931	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11988	PERF.10290	- 10432		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1023 N	288	-0-	-735	-0-	22 1	266 2	Y	-0-				-0-
04		750 N	69	-0-	-681	-0-	6 1	63 2	Y	-0-				-0-
05		744 N	78	-0-	-666	-0-	6 1	72 2	Y	-0-				-0-
06		270 N	119	-0-	-151	-0-	9 1	110 2	Y	-0-				-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	11 1	127 2	Y	-0-				-0-
*08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	27 1	293 2	Y	-0-				-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #:		1	RRCID ->	207016	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7686	- 8964		
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-				21
04		120 N	62	-0-	-58	-0-	9 1	53 2	N	-0-				21
05		124 N	59	-0-	-65	-0-	7 1	52 2	N	-0-				21
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	14 1	97 2	N	-0-				21
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	18 1	125 2	N	-0-				21
*08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	12 1	93 2	N	-0-				21

JUANA		WELL #:		12	RRCID ->	207629	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9254	- 9296		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

EDWARD CASSIN		WELL #:		2	RRCID ->	208255	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10282	- 10498		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HORACIO-GONZALEZ		WELL #:		2	RRCID ->	208687	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7942	- 8046		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CUELLAR HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	208689	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 7749	- 9120		
03		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	541 1	1584 2	N	-0-				12
04		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	509 1	1477 2	N	-0-				12
05		2108 N	1748	-0-	-360	-0-	417 1	1321 2	N	9				21
06		2040 N	1632	-0-	-408	-0-	10 9	397 1	1235 2	N	-0-			21
07		2046 N	1153	-0-	-893	-0-	253 1	900 2	N	-0-				21
08		1736 N	1693	-0-	-43	-0-	377 1	1316 2	N	-0-				21

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03		651 N	585	-0-	-66	-0-	585 2				Y	-0-				-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2				Y	-0-				-0-
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2				Y	-0-				-0-
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2				Y	-0-				-0-
07		775 N	726	-0-	-49	-0-	726 2				Y	-0-				-0-
08		899 N	637	-0-	-262	-0-	637 2				Y	-0-				-0-

 RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

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

 EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

03	3782 X	2868	-0-	-914	-0-	224 1	2644 2	Y	-0-							-0-
04	3630 X	3307	-0-	-323	-0-	277 1	3030 2	Y	-0-							-0-
05	3751 X	3103	-0-	-648	-0-	238 1	2865 2	Y	-0-							-0-
06	3510 X	3203	-0-	-307	-0-	250 1	2953 2	Y	-0-							-0-
07	3410 X	2679	-0-	-731	-0-	205 1	2474 2	Y	-0-							-0-
08	3410 X	2834	-0-	-576	-0-	236 1	2598 2	Y	-0-							-0-

 LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	39 1	457 2	Y	-0-							-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45 1	491 2	Y	-0-							-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	41 1	494 2	Y	-0-							-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	28 1	325 2	Y	-0-							-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29 1	354 2	Y	-0-							-0-
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	20 1	222 2	Y	-0-							-0-

 TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	701 2	24 9	Y	22	23	1					6
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		Y	-0-							6
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-							6
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	658 2	11 9	Y	10							16
07	682 N	681	-0-	-1	-0-	681 2		Y	-0-							16
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 2		Y	-0-							16

 VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

03	1178 N	987	-0-	-191	-0-	251 1	736 2	N	-0-							4
04	1050 N	947	-0-	-103	-0-	243 1	704 2	N	-0-							4
05	1054 N	821	-0-	-233	-0-	195 1	616 2	N	9							13
						10 9										
06	960 N	884	-0-	-76	-0-	215 1	669 2	N	-0-							13
07	992 N	878	-0-	-114	-0-	192 1	686 2	N	-0-							13
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	209 1	727 2	N	-0-							13

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARSHALL S.G.		WELL #: 26		RRCID -> 210964		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	163 1	1853 2	N	-0-			-0-
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	166 1	1791 2	N	-0-			-0-
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	177 1	1880 2	N	-0-			-0-
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	179 1	1830 2	N	-0-			-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	168 1	1778 2	N	-0-			-0-
*08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	165 1	1778 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 16		RRCID -> 211257		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260				
03	3162 X	2892	-0-	-270	-0-	2892 2		Y	-0-			-0-
04	2970 X	2743	-0-	-227	-0-	2743 2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	2846 2		Y	-0-			-0-
06	2970 X	2688	-0-	-282	-0-	2688 2		Y	-0-			-0-
07	2945 X	2771	-0-	-174	-0-	2771 2		Y	-0-			-0-
08	2883 X	2813	-0-	-70	-0-	2813 2		Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 4		RRCID -> 212341		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943				
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	127 1	1499 2	Y	-0-			-0-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	107 1	1166 2	Y	-0-			-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	98 1	1182 2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1308	-0-	-72	-0-	102 1	1206 2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	84 1	1015 2	Y	-0-			-0-
*08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	123 1	1352 2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 5		RRCID -> 212344		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883				
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	326 1	3858 2	Y	-0-			-0-
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	351 1	3833 2	Y	-0-			-0-
05	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	325 1	3919 2	Y	-0-			-0-
06	4050 X	3854	-0-	-196	-0-	301 1	3553 2	Y	-0-			-0-
07	4309 X	3856	-0-	-453	-0-	296 1	3560 2	Y	-0-			-0-
08	4309 X	3669	-0-	-640	-0-	305 1	3364 2	Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 26		RRCID -> 212857		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394				
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3565 2	24 9	Y	22	24 1		5
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		Y	-0-			5
05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		Y	-0-			5
06	3090 X	2925	-0-	-165	-0-	2914 2	11 9	Y	10			15
07	3193 X	1655	-0-	-1538	-0-	1655 2		Y	-0-			15
08	3193 X	1147	-0-	-2046	-0-	1147 2		Y	-0-			15

TREVINO		WELL #: 22		RRCID -> 215505		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	23 1		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

EDWARD CASSIN		WELL #: 6		RRCID -> 215801		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866				
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	276 1	3266 2	Y	-0-			-0-
04	4260 X	3478	-0-	-782	-0-	291 1	3187 2	Y	-0-			-0-
05	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	375 1	4518 2	Y	-0-			-0-
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	310 1	3655 2	Y	-0-			-0-
07	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	420 1	5061 2	Y	-0-			-0-
08	4898 X	4416	-0-	-482	-0-	368 1	4048 2	Y	-0-			-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-				-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-				-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-				-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-				-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-				-0-
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-				-0-

 RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1308	2	44	9	N	40				43
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	168	1	1031	2	N	13	42	1		14
						14	9								
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	157	1	1150	2	N	-0-				14
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	160	1	1077	2	N	-0-				14
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	160	1	1130	2	N	-0-				14
*08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	149	1	1109	2	N	-0-				14

 MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

03	7657 X	7522	-0-	-135	-0-	7522	2			Y	-0-				63
04	7380 X	7109	-0-	-271	-0-	7109	2			Y	-0-				63
05	7626 X	7341	-0-	-285	-0-	7341	2			Y	-0-				63
06	7380 X	6936	-0-	-444	-0-	6936	2			Y	-0-				63
07	7626 X	6963	-0-	-663	-0-	6963	2			Y	-0-				63
08	7533 X	7166	-0-	-367	-0-	7166	2			Y	-0-				63

 RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-				5
04	300 N	233	-0-	-67	-0-	33	1	200	2	N	-0-				5
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	38	1	275	2	N	-0-				5
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	N	-0-				5
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	2	N	-0-				5
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	285	2	N	-0-				5

 RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

03	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-				14
04	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	229	1	1404	2	N	-0-				14
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	179	1	1309	2	N	-0-				14
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	187	1	1260	2	N	-0-				14
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	201	1	1424	2	N	-0-				14
*08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	162	1	1211	2	N	-0-				14

 SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF. 10874 - 11199

03	1054 N	978	-0-	-76	-0-	76	1	902	2	Y	-0-				-0-
04	1020 N	903	-0-	-117	-0-	76	1	827	2	Y	-0-				-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	85	1	1024	2	Y	-0-				-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	2	Y	-0-				-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	76	1	911	2	Y	-0-				-0-
08	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	86	1	951	2	Y	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223037	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7322 - 9205	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		185 N	185	-0-	-0-	185 2			N	-0-		-0-
04		180 N	175	-0-	-5	175 2			N	-0-		-0-
05		186 N	178	-0-	-8	178 2			N	-0-		-0-
06		180 N	134	-0-	-46	134 2			N	-0-		-0-
07		186 N	76	-0-	-110	76 2			N	-0-		-0-
08		186 N	114	-0-	-72	114 2			N	-0-		-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223505	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6503 - 9239	
03		3562 X	3562	-0-	-0-	3562 2			N	-0-		26
04		1833 X	1833	-0-	-0-	257 1	1576 2		N	-0-		26
05		3555 X	3555	-0-	-0-	428 1	3127 2		N	-0-		26
06		3198 X	3198	-0-	-0-	414 1	2783 2		N	1		27
07		3475 X	3475	-0-	-0-	1 9	430 1	3045 2	N	-0-		27
*08		5137 X	5137	-0-	-0-	608 1	4529 2		N	-0-		27

MARTIN, J.C.		WELL #:		15	RRCID ->	223654	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 8740 - 9645	
03		5671 X	5671	-0-	-0-	232 1	5439 2		N	-0-		2
04		6180 X	5719	-0-	-461	243 1	5476 2		N	-0-		2
05		6386 X	5829	-0-	-557	249 1	5580 2		N	-0-		2
06		6180 X	5230	-0-	-950	215 1	5015 2		N	-0-		2
07		6324 X	5254	-0-	-1070	209 1	5045 2		N	-0-		2
08		5921 X	5054	-0-	-867	225 1	4829 2		N	-0-		2

G. B. VERGARA		WELL #:		10	RRCID ->	225032	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8810 - 8820	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #:		1	RRCID ->	225146	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 7340 - 10071	
03		279 N	207	-0-	-72	207 2			N	-0-		-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	356 2			N	-0-		-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	295 2			N	-0-		-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	360 2			N	-0-		-0-
07		372 N	279	-0-	-93	279 2			N	-0-		-0-
08		310 N	224	-0-	-86	224 2			N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		19	RRCID ->	225636	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7676 - 7828	
03		1799 X	1799	-0-	-0-	1799 2			Y	-0-		-0-
04		2100 X	1526	-0-	-574	1526 2			Y	-0-		-0-
05		1798 N	1584	-0-	-214	1584 2			Y	-0-		-0-
06		1740 N	1373	-0-	-367	1373 2			Y	-0-		-0-
07		1581 N	1428	-0-	-153	1428 2			Y	-0-		-0-
08		1581 N	1535	-0-	-46	1535 2			Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CASSIN, EDWARD		WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	192	1	2267	2	Y	-0-			-0-
04	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	190	1	2078	2	Y	-0-			-0-
05	2387 N	2280	-0-	-107	-0-	175	1	2105	2	Y	-0-			-0-
06	2310 N	2072	-0-	-238	-0-	162	1	1910	2	Y	-0-			-0-
07	2356 N	2067	-0-	-289	-0-	158	1	1909	2	Y	-0-			-0-
08	2294 N	2106	-0-	-188	-0-	175	1	1931	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252					
03	7378 X	6366	-0-	-1012	-0-	513	1	5853	2	N	-0-			-0-
04	6540 X	6473	-0-	-67	-0-	551	1	5922	2	N	-0-			-0-
05	6727 X	6436	-0-	-291	-0-	554	1	5882	2	N	-0-			-0-
06	6510 X	6335	-0-	-175	-0-	564	1	5771	2	N	-0-			-0-
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	583	1	6187	2	N	-0-			-0-
*08	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	576	1	6218	2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #: 4		RRCID -> 226417		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268					
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	113	1	1342	2	Y	-0-			-0-
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	128	1	1398	2	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	117	1	1412	2	Y	-0-			-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	121	1	1427	2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	106	1	1275	2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1080	-0-	-439	-0-	90	1	990	2	Y	-0-			-0-

S. G. MARSHALL		WELL #: 25		RRCID -> 227041		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413					
03	4123 X	4013	-0-	-110	-0-	324	1	3689	2	N	-0-			-0-
04	3990 X	3866	-0-	-124	-0-	329	1	3537	2	N	-0-			-0-
05	4123 X	3896	-0-	-227	-0-	335	1	3561	2	N	-0-			-0-
06	3990 X	3758	-0-	-232	-0-	335	1	3423	2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3955	-0-	-44	-0-	341	1	3614	2	N	-0-			-0-
08	3999 X	3923	-0-	-76	-0-	333	1	3590	2	N	-0-			-0-

SNOWMASS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 228088		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 33		RRCID -> 229092		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028					
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	2	N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	52	1	553	2	N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	2	N	-0-			-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 8		RRCID -> 229100		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539					
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	Y	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	-0-			-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CASSIN, EDWARD		WELL #: 9		RRCID -> 229334		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	682 N	646	-0-	-36	-0-	50	1	596	2	Y	-0-
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	58	1	637	2	Y	-0-
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	54	1	656	2	Y	-0-
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	48	1	566	2	Y	-0-
07	713 N	653	-0-	-60	-0-	50	1	603	2	Y	-0-
08	713 N	642	-0-	-71	-0-	53	1	589	2	Y	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32		RRCID -> 229390		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094			
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-		-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	Y	-0-		-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	Y	-0-		-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	Y	-0-		-0-
07	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2	Y	-0-		-0-
08	465 N	101	-0-	-364	-0-	101	2	Y	-0-		-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10140 - 10150			
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	100	1	929	2	N	-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	92	1	834	2	N	-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	80	1	772	2	N	-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	76	1	665	2	N	-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	69	1	648	2	N	-0-
*08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	77	1	715	2	N	-0-

RAMIREZ, A		WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165			
03	2387 X	2216	-0-	-171	-0-	257	1	1959	2	Y	-0-
04	2310 N	1996	-0-	-314	-0-	208	1	1788	2	Y	-0-
05	2356 N	2054	-0-	-302	-0-	214	1	1839	2	Y	1
						1	9				
06	2130 N	2095	-0-	-35	-0-	209	1	1886	2	Y	-0-
07	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	208	1	2118	2	Y	17
						19	9				
*08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	210	1	2094	2	Y	-0-

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453			
03	9486 X	8710	-0-	-776	-0-	844	1	7866	2	N	-0-
04	9180 X	8398	-0-	-782	-0-	835	1	7563	2	N	-0-
05	9486 X	9384	-0-	-102	-0-	884	1	8500	2	N	-0-
06	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	1024	1	8908	2	N	-0-
07	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	970	1	9075	2	N	-0-
*08	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	940	1	8731	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE		N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	869 2	Y	-0-	-0-	
04	1290 N	974	-0-	-316	-0-	974 2	Y	-0-	-0-	
05	806 N	675	-0-	-131	-0-	675 2	Y	-0-	-0-	
06	840 N	810	-0-	-30	-0-	810 2	Y	-0-	-0-	
07	992 N	633	-0-	-359	-0-	633 2	Y	-0-	-0-	
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	Y	-0-	-0-	

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288		
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	894 1	2615 2	Y	-0-	
04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	979 1	2843 2	Y	-0-	
05	3658 X	3530	-0-	-128	-0-	848 1	2682 2	Y	-0-	
06	3540 X	3505	-0-	-35	-0-	854 1	2651 2	Y	-0-	
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	853 1	3039 2	Y	-0-	
*08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	908 1	3164 2	Y	-0-	

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800		
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	189 1	1443 2	Y	-0-	
04	1740 N	1503	-0-	-237	-0-	157 1	1346 2	Y	-0-	
05	1767 N	1422	-0-	-345	-0-	148 1	1273 2	Y	1	
06	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	157 1	1415 2	Y	-0-	
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	144 1	1470 2	Y	12	
08	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	122 1	1216 2	Y	14	

CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780		
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	278 1	3288 2	Y	-0-	
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	272 1	2976 2	Y	-0-	
05	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	231 1	2780 2	Y	-0-	
06	3450 X	3085	-0-	-365	-0-	241 1	2844 2	Y	-0-	
07	3565 X	3322	-0-	-243	-0-	255 1	3067 2	Y	-0-	
08	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	284 1	3123 2	Y	-0-	

URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631		
03	3658 X	3185	-0-	-473	-0-	309 1	2876 2	N	-0-	
04	3540 X	840	-0-	-2700	-0-	84 1	756 2	N	-0-	
05	3658 X	2284	-0-	-1374	-0-	215 1	2069 2	N	-0-	
06	3510 X	158	-0-	-3352	-0-	16 1	142 2	N	-0-	
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	388 1	3630 2	N	-0-	
08	3193 X	1299	-0-	-1894	-0-	126 1	1173 2	N	-0-	

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695		
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	Y	-0-	2	
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	Y	-0-	2	
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	Y	-0-	2	
06	900 N	747	-0-	-153	-0-	747 2	Y	-0-	2	
07	930 N	765	-0-	-165	-0-	765 2	Y	-0-	2	
08	899 N	874	-0-	-25	-0-	874 2	Y	-0-	2	

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	87	1 1029 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1320 N	569	-0-	-751	-0-	48	1 521 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	91	1 1094 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	87	1 1023 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	65	1 779 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	96	1 1053 2	Y	-0-	-0-	-0-

 BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	Y	-0-	-0-	1
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-	-0-	1
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	Y	-0-	-0-	1
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	-0-	1
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	1
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-	-0-	1

 CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

03	2790 N	2775	-0-	-15	-0-	216	1 2559 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2700 N	2590	-0-	-110	-0-	217	1 2373 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	208	1 2509 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2700 N	2569	-0-	-131	-0-	201	1 2368 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2666 N	2423	-0-	-243	-0-	186	1 2237 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2728 N	2525	-0-	-203	-0-	210	1 2315 2	Y	-0-	-0-	-0-

 URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

03	155 N	125	-0-	-30	-0-	12	1 113 2	N	-0-	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1 111 2	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	6	1 59 2	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-

 PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

03	310 N	243	-0-	-67	-0-	28	1 215 2	Y	-0-	-0-	1
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	23	1 194 2	Y	1	-0-	2
						1	9				
05	248 N	157	-0-	-91	-0-	16	1 141 2	Y	-0-	-0-	2
06	240 N	55	-0-	-185	-0-	6	1 49 2	Y	-0-	-0-	2
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	2	-0-	4
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	4

 MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	189	1 2151 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	190	1 2044 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	201	1 2130 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2160 N	2156	-0-	-4	-0-	192	1 1964 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	187	1 1987 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	191	1 2063 2	N	-0-	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2170 N	1184	-0-	-986	-0-	137 1	1047 2	Y		-0-				-0-
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	132 1	1133 2	Y		-0-				-0-
05		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	151 1	1294 2	Y		-0-				-0-
06		1140 N	1056	-0-	-84	-0-	106 1	950 2	Y		-0-				-0-
07		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	129 1	1310 2	Y		-0-				-0-
08		1240 N	1007	-0-	-233	-0-	92 1	915 2	Y		-0-				-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	200	-0-	200	200	49 1	151 2	Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	1118	-0-	1118	1318	245 1	873 2	Y		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1318			Y		-0-				-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802															
03		341 N	327	-0-	-14	-0-	38 1	289 2	Y		-0-				-0-
04		330 N	251	-0-	-79	-0-	26 1	225 2	Y		-0-				-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	33 1	280 2	Y		-0-				-0-
06		330 N	81	-0-	-249	-0-	8 1	73 2	Y		-0-				-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y		2				2
08		310 N	10	-0-	-300	-0-	1 1	9 2	Y		-0-				2

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935															
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y		-0-				1
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y		-0-				1
05		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y		-0-				1
06		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y		-0-				1
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y		-0-				1
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y		-0-				1

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930															
03		1643 N	1522	-0-	-121	-0-	176 1	1346 2	Y		-0-				-0-
04		1500 N	1327	-0-	-173	-0-	138 1	1189 2	Y		-0-				-0-
05		1550 N	1371	-0-	-179	-0-	143 1	1228 2	Y		-0-				-0-
06		1470 N	1453	-0-	-17	-0-	145 1	1308 2	Y		-0-				-0-
07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	139 1	1409 2	Y		-0-				-0-
*08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	140 1	1395 2	Y		-0-				-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246219		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	744 N	488	-0-	-256	-0-	57	1	431	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	Y	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	Y	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	589	2	Y	3			3
						3	9							
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	465	2	Y	-0-			3
RAMIREZ "B"		WELL #: 1		RRCID -> 246232		COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791					
03	7130 X	6757	-0-	-373	-0-	783	1	5974	2	Y	-0-			19
04	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	654	1	5620	2	Y	39			58
						43	9							
05	6510 X	5914	-0-	-596	-0-	617	1	5296	2	Y	1			59
						1	9							
06	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	677	1	6102	2	Y	6			65
						7	9							
07	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	662	1	6739	2	Y	45			110
						50	9							
*08	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	668	1	6653	2	Y	-0-			110
MARTINEZ, M. DE		WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480					
03	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-			-0-
04	12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-			-0-
05	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-			-0-
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141					
03	1023 N	868	-0-	-155	-0-	35	1	833	2	N	-0-			2
04	990 N	828	-0-	-162	-0-	35	1	793	2	N	-0-			2
05	930 N	908	-0-	-22	-0-	39	1	869	2	N	-0-			2
06	840 N	804	-0-	-36	-0-	33	1	771	2	N	-0-			2
07	868 N	830	-0-	-38	-0-	33	1	797	2	N	-0-			2
08	899 N	837	-0-	-62	-0-	37	1	800	2	N	-0-			2
MARTINEZ, G.		WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583					
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	168	1	1562	2	N	-0-			-0-
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	155	1	1406	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1076	-0-	-350	-0-	101	1	975	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	598	-0-	-1082	-0-	62	1	536	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	819	-0-	-793	-0-	79	1	740	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	787	-0-	-298	-0-	77	1	710	2	N	-0-			-0-
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834					
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	2	Y	-0-			-0-
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	489	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247490		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	23	24	1		9
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				9
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				9
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	25	2	12	9	N	11				20
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				20
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				20

RANGEL, B. M.		WELL #: 9		RRCID -> 247658		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560							
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	138	1	1283	2	N	-0-				-0-
04	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	125	1	1136	2	N	-0-				-0-
05	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	117	1	1123	2	N	-0-				-0-
06	1380 N	1034	-0-	-346	-0-	107	1	927	2	N	-0-				-0-
07	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	106	1	993	2	N	-0-				-0-
08	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	115	1	1071	2	N	-0-				-0-

DELOZEIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247747		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183							
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-				-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-				-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-				-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811							
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	115	1	1314	2	N	-0-				-0-
04	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	119	1	1284	2	N	-0-				-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	127	1	1350	2	N	-0-				-0-
06	1380 N	1001	-0-	-379	-0-	89	1	912	2	N	-0-				-0-
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	158	1	1680	2	N	-0-				-0-
*08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	127	1	1367	2	N	-0-				-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11528 - 11669							
03	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	99	1	1165	2	Y	-0-				-0-
04	1230 N	1059	-0-	-171	-0-	89	1	970	2	Y	-0-				-0-
05	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	96	1	1153	2	Y	-0-				-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	97	1	1142	2	Y	-0-				-0-
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	90	1	1084	2	Y	-0-				-0-
08	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	97	1	1066	2	Y	-0-				-0-

DELOZEIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248521		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 11		RRCID -> 251538		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF. 10436 - 12164							
03	682 N	216	-0-	-466	-0-	17	1	199	2	Y	-0-				-0-
04	240 N	165	-0-	-75	-0-	14	1	151	2	Y	-0-				-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-				-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	92	-0-	-94	-0-	7	1	85	2	Y	-0-				-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CASSIN, EDWARD		WELL #: 13		RRCID -> 252832		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	651 N	555	-0-	-96	-0-	43	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	471	-0-	-279	-0-	39	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	713 N	478	-0-	-235	-0-	37	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	469	-0-	-71	-0-	37	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	2	Y	-0-					-0-
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	473	2	Y	-0-					-0-

JUANA NCT		WELL #: 9		RRCID -> 255454		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 256316		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267456		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

VESTER		WELL #: 4		RRCID -> 270075		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

VESTER		WELL #: 3		RRCID -> 272667		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. MARTINEZ, LAURO		//CONT.//	18296 225 412178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MARTINEZ, LAURO		WELL #:	1	RRCID ->	072247	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	8958	-	0			
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	4	-0-	4		4 2			Y	-0-					-0-
05		T. A.	4	-0-	4		8			Y	-0-					-0-
06		T. A.	4	-0-	4		12		4 2	Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		12			Y	-0-					-0-
*08		12 X	-0-	-0-	-12		-0-			Y	-0-					-0-
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8914	-	9180			
03		5009 X	5009	-0-	-0-		266 1	4743 2		Y	-0-					-0-
04		3575 X	3575	-0-	-0-		216 1	3359 2		Y	-0-					-0-
05		2375 X	2375	-0-	-0-		155 1	2220 2		Y	-0-					-0-
06		5700 X	1114	-0-	-4586		98 1	1016 2		Y	-0-					-0-
07		5704 X	1782	-0-	-3922		132 1	1650 2		Y	-0-					-0-
08		4201 X	2745	-0-	-1456		199 1	2546 2		Y	-0-					-0-
MARTINEZ, LAURO		WELL #:	3	RRCID ->	121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9020	-	9225			
03		1488 X	709	-0-	-779		38 1	671 2		Y	-0-					-0-
04		630 N	433	-0-	-197		26 1	407 2		Y	-0-					-0-
05		713 N	595	-0-	-118		39 1	556 2		Y	-0-					-0-
06		690 N	82	-0-	-608		7 1	75 2		Y	-0-					-0-
07		434 N	251	-0-	-183		19 1	232 2		Y	-0-					-0-
08		589 N	560	-0-	-29		41 1	519 2		Y	-0-					-0-
CUELLAR TRUST GU		WELL #:	2	RRCID ->	122180	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8640	-	8705			
03		2061 N	2061	-0-	-0-		216 1	1845 2		N	-0-					1
04		2040 N	1929	-0-	-111		212 1	1717 2		N	-0-					1
05		2015 N	1885	-0-	-130		218 1	1667 2		N	-0-					1
06		1980 N	1864	-0-	-116		216 1	1648 2		N	-0-					1
*07		1986 N	1986	-0-	-0-		227 1	1759 2		N	-0-					1
*08		2109 N	2109	-0-	-0-		234 1	1875 2		N	-0-					1
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:	3	RRCID ->	122571	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	9248	-	9518			
03		143 N	143	-0-	-0-		8 1	135 2		N	-0-					-0-
04		120 N	106	-0-	-14		6 1	100 2		N	-0-					-0-
05		124 N	62	-0-	-62		4 1	58 2		N	-0-					-0-
06		150 N	43	-0-	-107		4 1	39 2		N	-0-					-0-
07		124 N	103	-0-	-21		8 1	95 2		N	-0-					-0-
*08		106 N	106	-0-	-0-		8 1	98 2		N	-0-					-0-
MARTINEZ, ACELA		WELL #:	3	RRCID ->	123140	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9497	-	9501			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTINEZ, LAURO		WELL #:	4	RRCID ->	124675	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9875	-	10010			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	64	1	987	2	Y	-0-					-0-
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	80	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06		1260 N	1153	-0-	-107	-0-	101	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07		1085 N	1064	-0-	-21	-0-	79	1	985	2	Y	-0-					-0-
*08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	103	1	1321	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987												TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283					
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					-0-
06		390 N	308	-0-	-82	-0-	27	1	281	2	Y	-0-					-0-
07		403 N	322	-0-	-81	-0-	24	1	298	2	Y	-0-					-0-
*08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987												TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232					
03		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	256	1	4560	2	Y	-0-					-0-
04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	216	1	3349	2	Y	-0-					-0-
05		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	236	1	3389	2	Y	-0-					-0-
06		5550 X	3302	-0-	-2248	-0-	290	1	3012	2	Y	-0-					-0-
07		5456 X	2847	-0-	-2609	-0-	211	1	2636	2	Y	-0-					-0-
08		4805 X	2490	-0-	-2315	-0-	180	1	2310	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988												TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798					
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-					-0-
04		480 N	410	-0-	-70	-0-	25	1	385	2	N	-0-					-0-
05		465 N	416	-0-	-49	-0-	27	1	389	2	N	-0-					-0-
06		480 N	171	-0-	-309	-0-	15	1	156	2	N	-0-					-0-
07		434 N	351	-0-	-83	-0-	26	1	325	2	N	-0-					-0-
*08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988												TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608					
03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	Y	-0-					-0-
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	57	1	877	2	Y	-0-					-0-
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	58	1	827	2	Y	-0-					-0-
06		1110 N	655	-0-	-455	-0-	57	1	598	2	Y	-0-					-0-
07		961 N	527	-0-	-434	-0-	39	1	488	2	Y	-0-					-0-
08		899 N	667	-0-	-232	-0-	48	1	619	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988												TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830					
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
04		210 N	174	-0-	-36	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
05		217 N	181	-0-	-36	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
06		210 N	168	-0-	-42	-0-	15	1	153	2	N	-0-					-0-
07		186 N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
*08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989												TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253					
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
04		360 N	221	-0-	-139	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
05		372 N	307	-0-	-65	-0-	20	1	287	2	N	-0-					-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	N	-0-					-0-
*07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	N	-0-					-0-
08		310 N	160	-0-	-150	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MARTINEZ, ADRIAN		WELL #:		7	RRCID ->	154447	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8894 - 9145		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	N	-0-		-0-	
04	510 N	408	-0-	-102	-0-	25	1	383	2	N	-0-		-0-	
05	527 N	235	-0-	-292	-0-	15	1	220	2	N	-0-		-0-	
06	480 N	144	-0-	-336	-0-	13	1	131	2	N	-0-		-0-	
07	434 N	151	-0-	-283	-0-	11	1	140	2	N	-0-		-0-	
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	16	1	208	2	N	-0-		-0-	

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		5	RRCID ->	156060	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9378 - 9544		
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	672	2	Y	-0-		-0-	
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	2	Y	-0-		-0-	
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	2	Y	-0-		-0-	
06	690 N	549	-0-	-141	-0-	48	1	501	2	Y	-0-		-0-	
07	589 N	476	-0-	-113	-0-	35	1	441	2	Y	-0-		-0-	
08	713 N	611	-0-	-102	-0-	44	1	567	2	Y	-0-		-0-	

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU		WELL #:		2	RRCID ->	156455	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9392 - 9469		
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	N	-0-		-0-	
04	720 N	527	-0-	-193	-0-	32	1	495	2	N	-0-		-0-	
05	744 N	614	-0-	-130	-0-	40	1	574	2	N	-0-		-0-	
06	540 N	396	-0-	-144	-0-	35	1	361	2	N	-0-		-0-	
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	36	1	446	2	N	-0-		-0-	
*08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	N	-0-		-0-	

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID ->	157149	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9217 - 9352		
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	-0-		-0-	
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-		-0-	
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	Y	-0-		-0-	
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	42	1	441	2	Y	-0-		-0-	
07	465 N	379	-0-	-86	-0-	28	1	351	2	Y	-0-		-0-	
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-	

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU		WELL #:		1	RRCID ->	157155	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8868 - 9010		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

TREVINO, A.		WELL #:		3	RRCID ->	160212	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7112 - 7206		
03	2821 X	2715	-0-	-106	-0-	431	1	2284	2	Y	-0-		-0-	
04	1900 N	2595	-0-	695	695	412	1	2183	2	Y	-0-		-0-	
05	3100 N	2678	-0-	-422	273	439	1	2239	2	Y	-0-		-0-	
06	2889 N	2616	-0-	-273	-0-	409	1	2207	2	Y	-0-		-0-	
07	2697 N	2527	-0-	-170	-0-	429	1	2098	2	Y	-0-		-0-	
08	2666 N	2505	-0-	-161	-0-	359	1	2146	2	Y	-0-		-0-	

JUANA		WELL #:		3	RRCID ->	161398	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7114 - 7222		
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	259	1	2215	2	Y	-0-		-0-	
04	1900 N	2428	-0-	528	528	267	1	2161	2	Y	-0-		-0-	
05	3009 N	2481	-0-	-528	-0-	287	1	2194	2	Y	-0-		-0-	
06	2400 N	2354	-0-	-46	-0-	273	1	2081	2	Y	-0-		-0-	
07	2511 N	2437	-0-	-74	-0-	279	1	2158	2	Y	-0-		-0-	
08	2480 N	2381	-0-	-99	-0-	264	1	2117	2	Y	-0-		-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																		
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9510 PERF.	9084 -	9142			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837										COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	9700 PERF.	8879 -	8898			
03		50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652										COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	10750 PERF.	8596 -	9378			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853										COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	10250 PERF.	8246 -	8268			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383										COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	10300 PERF.	8282 -	10079			
03		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2828	2	N	-0-					-0-
04		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2769	2	N	-0-					-0-
05		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2835	2	N	-0-					-0-
06		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2618	2	N	-0-					-0-
07		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2550	2	N	-0-					-0-
*08		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2573	2	N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712										COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200 PERF.	8282 -	9410			
03		3875 X	3515	-0-	-360	-0-	-0-	198	1	3317	2	N	-0-					67
04		3720 X	3506	-0-	-214	-0-	-0-	167	1	3339	2	N	-0-					67
05		3844 X	3610	-0-	-234	-0-	-0-	175	1	3435	2	N	-0-					67
06		3720 X	3407	-0-	-313	-0-	-0-	166	1	3241	2	N	-0-					67
07		3627 X	3605	-0-	-22	-0-	-0-	182	1	3423	2	N	-0-					67
*08		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	3470	2	N	-0-					67

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)		18514 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
HH		WELL #: 2		RRCID -> 231033		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75				339
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	184	1		219
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21				240
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24				264
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				272
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				274

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)		18518 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
HEATH		WELL #: 1		RRCID -> 182638		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				89

FLINN GAS UNIT		18518 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
		412178													
		WELL #: 2		RRCID -> 183266		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

H H		18518 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
		412178													
		WELL #: 1		RRCID -> 195061		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KRC OPERATING, LLC		476900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
FLINN B		110CU													
		WELL #: 110CU		RRCID -> 183165		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858							
03	4185 X	3647	-0-	-538	-0-	3645	2	2	9	N	2				39
04	4050 X	3667	-0-	-383	-0-	3664	2	3	9	N	3				42
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-				42
06	4050 X	2319	-0-	-1731	-0-	2317	2	2	9	N	2				44
07	3875 X	1994	-0-	-1881	-0-	1994	2			N	-0-				44
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT				44

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050)		18518 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925													
BARLOW, RAY		WELL #: 1 U		RRCID -> 022831		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS)			18518 195		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925											
BARLOW, RAY			WELL #:		1 L		RRCID -> 022832		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)			18518 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925											
KOEMMEL			WELL #:		2		RRCID -> 080662		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662			

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)			18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925											
TAYLOR, R. E.			WELL #:		3		RRCID -> 009952		COMPL. DATE 08/16/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			

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

FLINN, F. E.			WELL #:		1		RRCID -> 072464		COMPL. DATE 08/09/1977		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A			

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)			18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925											
FLINN, F. E., -B-			WELL #:		3		RRCID -> 044939		COMPL. DATE 10/27/1968		TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A			

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

TAYLOR, R.E. NCT-1			WELL #:		2		RRCID -> 247323		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370			

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

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SITUS OIL & GAS, LLC 785174
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

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

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

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

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

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

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
RICHARDSON, C. R.		WELL #:	11	RRCID ->	115797	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 5454 - 5462	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
LITTLE, R. C.		WELL #:	2	RRCID ->	097996	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7662 PERF. 5866 - 5870	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)		18518 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
LITTLE, R. C.		WELL #:	1	RRCID ->	159768	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	9066 PERF. 8172 - 8178	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)		18518 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #:	1 U	RRCID ->	033128	COMPL. DATE	11/03/1963	TOTAL DEPTH	8989 PERF. N/A	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #:	1 M	RRCID ->	033129	COMPL. DATE	11/03/1963	TOTAL DEPTH	8989 PERF. N/A	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165

CLARK RANCH (LOBO)		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MARTINEZ, D. S.		WELL #: 2		RRCID -> 136910		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998				
03	930 X	495	-0-	-435	-0-	26	1	469	3	N	-0-	22
04	660 N	607	-0-	-53	-0-	28	1	579	3	N	-0-	22
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	N	41	63
						45	9					
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	N	-0-	63
						3	4					
07	620 N	213	-0-	-407	-0-	13	1	200	2	N	-0-	63
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	63

HACHAR, D.D.		WELL #: 21		RRCID -> 137367		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119				
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	163	1	2275	3	N	-0-	45
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	194	1	2118	3	N	-0-	45
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	195	1	2164	2	N	-0-	45
06	2340 N	1864	-0-	-476	-0-	112	1	1752	2	N	-0-	45
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	154	1	2391	2	N	-0-	45
*08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	152	1	2270	3	N	-0-	45

HACHAR, D.D.		WELL #: 22		RRCID -> 140872		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189				
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	98	1	1315	3	N	-0-	38
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	96	1	1416	3	N	14	52
						15	9					
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	61	1	991	2	N	6	58
						7	9					
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	63	1	1135	2	N	-0-	58
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	73	1	1326	2	N	-0-	58
*08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	3	N	7	65
						8	9					

CLARK, N.H.		WELL #: 9		RRCID -> 147417		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265				
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	75	1	1138	3	N	-0-	5
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	74	1	1150	3	N	-0-	5
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1062	2	N	-0-	5
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	62	1	1053	2	N	-0-	5
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	66	1	961	2	N	-0-	5
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	64	1	991	3	N	-0-	5

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HACHAR, D.D.		WELL #:		23	RRCID ->	149550	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	5839 - 6180	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	109 1	1514 3	N	N	-0-			-0-
04	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	129 1	1437 3	N	N	-0-			-0-
05	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	128 1	1426 2	N	N	-0-			-0-
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	98 1	1488 2	N	N	-0-			-0-
07	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	97 1	1497 2	N	N	-0-			-0-
*08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	101 1	1503 3	N	N	-0-			-0-

BMT		WELL #:		7	RRCID ->	160253	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6609 - 6797
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23 1	386 3	N	N	-0-		12
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	16 1	339 3	N	N	-0-		12
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22 1	439 2	N	N	-0-		12
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	16 1	413 2	N	N	-0-		12
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32 1	457 2	N	N	-0-		12
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	31 1	449 3	N	N	-0-		12

RANCHO BLANCO "D"		WELL #:		2	RRCID ->	160434	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	4648 - 4699
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #:		28	RRCID ->	160920	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6192 - 6380
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	35 1	552 3	N	N	-0-		-0-
04	630 N	409	-0-	-221	-0-	20 1	389 3	N	N	-0-		-0-
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	17 1	341 2	N	N	-0-		-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	30 1	626 2	N	N	-0-		-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	36 1	790 2	N	N	-0-		-0-
*08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	38 1	978 3	N	N	-0-		-0-

MARTINEZ, D.S.		WELL #:		5	RRCID ->	163520	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	6962 - 7190
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	45 1	772 3	N	N	-0-		21
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	29 1	579 3	N	N	-0-		21
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	27 1	522 2	N	N	-0-		21
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	24 1	599 2	N	N	-0-		21
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	46 1	662 2	N	N	-0-		21
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	40 1	586 3	N	N	-0-		21

PREVOST		WELL #:		7	RRCID ->	163522	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6888 - 7560
03	5084 X	5083	-0-	-1	-0-	281 1	4747 3	N	N	50		67
						55 9						
04	4920 X	4056	-0-	-864	-0-	192 1	3864 3	N	N	-0-		67
05	5084 X	4132	-0-	-952	-0-	202 1	3930 2	N	N	-0-		67
06	4920 X	4100	-0-	-820	-0-	157 1	3943 2	N	N	-0-		67
07	5084 X	4416	-0-	-668	-0-	283 1	4105 2	N	N	25		92
						28 9						
08	5084 X	4230	-0-	-854	-0-	273 1	3956 3	N	N	1		93
						1 9						

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	123	1	2067	3	N	-0-			12
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1509	3	N	25			37
						28	9							
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	N	-0-			37
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	52	1	1296	2	N	-0-	32	1	5
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	89	1	1279	2	N	-0-			5
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	74	1	1089	3	N	-0-			5

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	174	1	2319	3	N	-0-			-0-
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	158	1	2340	3	N	-0-			-0-
05	2108 N	1740	-0-	-368	-0-	101	1	1639	2	N	-0-			-0-
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	110	1	1984	2	N	-0-			-0-
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	134	1	2418	2	N	-0-			-0-
*08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	124	1	2254	3	N	-0-			-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	67	1	1134	3	N	-0-			-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1089	3	N	-0-			-0-
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	63	1	1231	2	N	-0-			-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	45	1	1140	2	N	-0-			-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	64	1	936	3	N	-0-			-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-			43
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1213	3	N	-0-			43
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	2	N	-0-			43
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	2	N	-0-			43
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	66	1	963	2	N	-0-			43
08	1054 N	318	-0-	-736	-0-	20	1	298	3	N	-0-			43

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	593	3	N	-0-			-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	3	N	-0-			-0-
05	620 N	449	-0-	-171	-0-	22	1	427	2	N	-0-			-0-
06	600 N	408	-0-	-192	-0-	16	1	392	2	N	-0-			-0-
07	651 N	510	-0-	-141	-0-	33	1	477	2	N	-0-			-0-
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	26	1	366	3	N	-0-			-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	899 N	796	-0-	-103	-0-	44	1	752	3	N	-0-			99
04	810 N	659	-0-	-151	-0-	31	1	628	3	N	-0-			99
05	837 N	587	-0-	-250	-0-	29	1	558	2	N	-0-			99
06	780 N	542	-0-	-238	-0-	20	1	522	2	N	-0-			99
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	49	1	702	2	N	-0-			99
08	589 N	490	-0-	-99	-0-	31	1	459	3	N	-0-			99

HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321					
03	1922 N	1408	-0-	-514	-0-	98	1	1310	3	N	-0-			8
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	107	1	1581	3	N	-0-			8
05	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	74	1	1187	2	N	-0-			8
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	77	1	1318	2	N	-0-			8
07	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	77	1	1397	2	N	-0-			8
*08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	69	1	1251	3	N	-0-			8

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422					
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	54	1	909	3	N	15			30
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	3	N	-0-			30
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	984	2	N	7			37
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	39	1	993	2	N	-0-			37
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	84	1	1209	2	N	-0-			37
*08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	77	1	1125	3	N	2			39

CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087					
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	134	1	1551	3	N	-0-			33
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	163	1	1298	3	N	10			43
05	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1435	2			N	-0-			43
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	145	1	1395	2	N	-0-			43
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	143	1	1476	2	N	-0-			43
*08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	155	1	1412	3	N	-0-			43

CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829					
03	2945 X	2689	-0-	-256	-0-	154	1	2524	3	N	10			60
04	2610 N	2527	-0-	-83	-0-	150	1	2377	3	N	-0-			60
05	2573 N	2562	-0-	-11	-0-	139	1	2423	2	N	-0-			60
06	2610 N	2519	-0-	-91	-0-	151	1	2368	2	N	-0-			60
07	2604 N	2407	-0-	-197	-0-	148	1	2259	2	N	-0-			60
*08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	150	1	2554	3	N	27			87

30 9														

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3286 X	3126	-0-	-160	-0-	244 1	2882 3	N	-0-			47
04	3180 X	2819	-0-	-361	-0-	71 1	2747 3	N	1			48
05	3286 X	2860	-0-	-426	-0-	208 1	2650 2	N	2			50
06	3180 X	3151	-0-	-29	-0-	219 1	2932 2	N	-0-			50
07	3286 X	2855	-0-	-431	-0-	239 1	2616 2	N	-0-			50
08	3131 X	3028	-0-	-103	-0-	226 1	2802 3	N	-0-			50

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

03	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	72 1	1104 3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	65 1	1020 3	N	-0-			-0-
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	74 1	1155 2	N	-0-			-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	64 1	1084 2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	65 1	974 2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	63 1	1009 3	N	-0-			-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

03	2511 N	2222	-0-	-289	-0-	154 1	2068 3	N	-0-			55
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	143 1	2118 3	N	-0-			55
05	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	100 1	1568 2	N	-0-			55
06	2160 N	1810	-0-	-350	-0-	97 1	1713 2	N	-0-			55
07	2325 N	2042	-0-	-283	-0-	107 1	1935 2	N	-0-			55
*08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	105 1	1896 3	N	-0-			55

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

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

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

03	434 N	350	-0-	-84	-0-	20 1	330 3	N	-0-			94
04	420 N	187	-0-	-233	-0-	9 1	178 3	N	-0-			94
05	434 N	277	-0-	-157	-0-	14 1	263 2	N	-0-			94
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	15 1	376 2	N	-0-			94
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27 1	384 2	N	-0-			94
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19 1	280 3	N	-0-			94

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	19	1	274	3	N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	38	1	407	3	N	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	364	2	N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	-0-			-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	N	-0-			-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

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

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

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

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

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

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

M O	DLQ G-10	228	-0-	228	424	5	1	212	2	Y	10	10	1	-0-
03	DLQ G-10	228	-0-	228	424	5	1	212	2	Y	10	10	1	-0-
04	736 N	312	-0-	-424	-0-	11	9	304	2	Y	3	3	1	-0-
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	3	9	182	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	4	1	176	2	Y	8	8	1	-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	9	9	202	2	Y	-0-			-0-
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	245	2	Y	-0-			-0-

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND)		19142 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 2		RRCID -> 285182		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5518 - 5690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)		19142 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1T		RRCID -> 262130		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 6304 - 6338		
03	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1257	17	1	1011	2	Y	8	8	1	-0-
04	1699 N	442	-0-	-1257	-0-	10	1	424	2	Y	7	7	1	-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	10	1	600	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	763	-0-	-227	-0-	14	1	736	2	Y	12	12	1	-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	605	2	Y	10	10	1	-0-
08	620 N	527	-0-	-93	-0-	7	1	520	2	Y	-0-			-0-

COLE, S. (YEGUA 2930)		19466 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #: 54		RRCID -> 139917		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 2903 - 2909		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE, WEST		19469 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #: 62		RRCID -> 140479		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2378 - 2384		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE, WEST (COLE)		19469 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB						
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259		WELL #: 21		RRCID -> 274841		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 2406		PERF. 1714 - 1716		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

COLE, WEST (COLE)		//CONT.//		19469 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WEBB			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		//CONT.//		480259								
ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #:		B 7	RRCID ->	277709	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	2424	PERF. 1686 - 1692	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COLE, WEST (HINNANT)				19469 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784								
BENAVIDES, ARTURO		WELL #:		2	RRCID ->	225745	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	12003	PERF. 11598 - 11750	
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	899 1	1142 2	Y	-0-			30
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	816 1	1151 2	Y	-0-			30
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	458 1	1039 2	Y	-0-			30
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	424 1	1028 2	Y	-0-			30
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	480 1	1188 2	Y	-0-			30
*08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	482 1	1262 2	Y	-0-			30

BENAVIDES, ARTURO				WELL #:	9	RRCID ->	242229	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 11907 - 12114
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

COLE, WEST (WILCOX 9600)				19469 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	167782	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	10558	PERF. 9632 - 9659	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"				WELL #:	4	RRCID ->	169184	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9002 - 9047
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000)				19469 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784								
BENAVIDES, ARTURO		WELL #:		10	RRCID ->	247133	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14136	PERF. 14510 - 14668	
03	2635 N	2083	-0-	-552	-0-	918 1	1165 2	Y	-0-			42
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	942 1	1329 2	Y	-0-			42
05	2139 N	1639	-0-	-500	-0-	502 1	1137 2	Y	-0-			42
06	2010 N	1732	-0-	-278	-0-	506 1	1226 2	Y	-0-			42
07	2294 N	1665	-0-	-629	-0-	480 1	1185 2	Y	-0-			42
*08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	479 1	1257 2	Y	-0-			42

COLMENA (FRIO 1200)		19730 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DCR-STATE 258		WELL #:	5	RRCID ->	065638	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	1546 PERF. 1242 - 1248	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLORADO (LOMA NOVIA)		19808 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
PINNELL YTURRIA		WELL #:	1LN	RRCID ->	287070	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	3026 PERF. 2744 - 2748	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PINNELL YTURRIA		WELL #:	2LN	RRCID ->	293268	COMPL. DATE	03/30/2022	TOTAL DEPTH	2900 PERF. 2791 - 2798	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COMITAS (DEEP)		19914 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAYNES		WELL #:	25	RRCID ->	202920	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	15022 PERF. 8952 - 9156	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COMITAS(8100)		19914 038		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAYNES		WELL #:	13	RRCID ->	198813	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8090 - 8150	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COMITAS (8450)		19914 042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAYNES		WELL #:	4 D	RRCID ->	177755	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10480 PERF. 8269 - 8305	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COMITAS (8600)		19914 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HAYNES		WELL #:		4 F		RRCID -> 058511		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8586 - 9070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HAYNES		WELL #:		1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19

HAYNES		WELL #:		23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776		PERF. 9178 - 9182		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HAYNES		WELL #:		1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587		PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #:		23		RRCID -> 196902		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10776		PERF. 10030 - 10040		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
VELA, ROBERTO		WELL #:		3		RRCID -> 130504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7498 - 7516		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

03	372 N	352	-0-	-20	-0-	7	1	345	2	N	-0-			-0-
04	390 N	296	-0-	-94	-0-	26	1	270	2	N	-0-			-0-
05	403 N	118	-0-	-285	-0-	9	1	109	2	N	-0-			-0-
06	330 N	242	-0-	-88	-0-	22	1	220	2	N	-0-			-0-
07	310 N	31	-0-	-279	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
 VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

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

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	1962	2	180	9	N	164	164	1	3
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1777	2	132	9	N	120	119	1	4
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1834	2	196	9	N	178	61	1	121
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-			121
07	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2574	2	171	9	N	155	152	1	124
*08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			124

CONCEPCION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
 PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

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

CONCEPTION (TINNEY)		19975 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631									
MARSHALL, AGNES N. ETAL		WELL #:		RRCID -> 045108		COMPL. DATE 09/07/1968		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48	
PLUGGED AND ABANDONED		05/12/2020									

CONOCO DRISCOLL		20178 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DRISCOLL,ROBERT		WELL #:		RRCID -> 177385		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		RRCID -> 178356		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773			
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	58	1	36	2	Y	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	58	1	14	2	Y	-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	1			Y	-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	1			Y	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			Y	-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			Y	-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		RRCID -> 178359		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		RRCID -> 178361		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266			
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	58	1	36	2	Y	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	58	1	14	2	Y	-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	1			Y	-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	1			Y	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			Y	-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			Y	-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		RRCID -> 178775		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2575 - 2579	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3286 - 3296
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	58 1	36 2	Y	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	58 1	14 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 1		Y	-0-			-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 1		Y	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 1		Y	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 1		Y	-0-			-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)		20183 550		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		130	RRCID ->	125042	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	2412 - 2419
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	58 1	36 2	Y	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	58 1	15 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 1		Y	-0-			-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 1		Y	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 1		Y	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 1		Y	-0-			-0-

CONTEMPO (LOBO)		20256 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		857600										
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		3	RRCID ->	124045	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8630 - 8905
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTEMPO (LOBO 1)		20256 505		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	144879	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7880 - 7904
03	1333 N	662	-0-	-671	-0-	36 1	626 2	N	-0-			2
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	92 1	1460 2	N	-0-			2
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	77 1	1216 2	N	-0-			2
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	81 1	1294 2	N	-0-			2
07	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	82 1	1384 2	N	-0-			2
*08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	83 1	1417 2	N	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID ->	165570	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	7953 - 7975
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1953 N	1470	-0-	-483	-0-	79 1	1391 2	N	-0-			4
04	1830 N	1683	-0-	-147	-0-	100 1	1583 2	N	-0-			4
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	107 1	1697 2	N	-0-			4
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	94 1	1501 2	N	-0-			4
07	1736 N	1270	-0-	-466	-0-	71 1	1199 2	N	-0-			4
*08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	110 1	1847 2	N	-0-			4

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

03	310 N	227	-0-	-83	-0-	12 1	215 2	N	-0-			-0-
04	330 N	283	-0-	-47	-0-	17 1	266 2	N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 2	N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14 1	223 2	N	-0-			-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	13 1	226 2	N	-0-			-0-
08	279 N	152	-0-	-127	-0-	8 1	144 2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

03	744 N	688	-0-	-56	-0-	37 1	651 2	N	-0-			-0-
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	40 1	639 2	N	-0-			-0-
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	42 1	665 2	N	-0-			-0-
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	38 1	608 2	N	-0-			-0-
07	713 N	644	-0-	-69	-0-	36 1	608 2	N	-0-			-0-
08	713 N	601	-0-	-112	-0-	33 1	568 2	N	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, H, UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	744 N	454	-0-	-290	-0-	22	1	236	3	Y	178	155	1	87	
						196	9								
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	44	1	452	3	Y	241	174	1	154	
						265	9								
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	631	3	Y	283	366	1	71	
						311	9								
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	56	1	644	3	Y	229	164	1	136	
						252	9								
07	775 N	398	-0-	-377	-0-	22	1	269	3	Y	97	144	1	89	
						107	9								
08	620 N	365	-0-	-255	-0-	23	1	217	3	Y	114			203	
						125	9								

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

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

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				49
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-				49
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				49
06	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	610	1	7056	3	Y	407	119	1	337	
						448	9								
07	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	850	1	10305	3	Y	472	684	1	125	
						519	9								
*08	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	717	1	6689	3	Y	376	171	1	330	
						414	9								

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	148	-0-	148	148	14	1	134	3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 116		20452 410 483925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS						
WELL #:		1ST	RRCID ->	269601	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8836	-	8842			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COPANO BAY, S. (FB-G, 03) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 62		20452 763 483925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS						
WELL #:		1	RRCID ->	284931	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9508	-	9518			
03	67858	11416	-0-	-56442	-0-	972	1	10072	3	Y	338	151	1		298
04	12573	11106	-0-	-1467	-0-	372	9								
05	11135 R	11135	-0-	-0-	-0-	993	1	9865	3	Y	225	282	1		241
06	11040 #	8704	-0-	-2336	-0-	248	9								
07	11470	9867	-0-	-1603	-0-	992	1	9870	3	Y	248	314	1		175
08	10974	6920	-0-	-4054	-0-	273	9								
						689	1	7631	3	Y	349	164	1		360
						384	9								
						758	1	8813	3	Y	269	329	1		300
						296	9								
						673	1	6068	3	Y	163	165	1		298
						179	9								

COPANO BAY, S. (FB-G, 07) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 80		20452 770 483925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS						
WELL #:		1	RRCID ->	287363	COMPL. DATE	12/19/2018	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	9900	-	9914			
03	25042	4381	-0-	-20661	-0-	374	1	4007	3	Y	-0-				-0-
04	5760 #	4156	-0-	-1604	-0-	369	1	3787	3	Y	-0-				-0-
05	5952 #	4191	-0-	-1761	-0-	372	1	3819	3	Y	-0-				-0-
06	4530 #	2852	-0-	-1678	-0-	227	1	2625	3	Y	-0-				-0-
07	4526 #	3138	-0-	-1388	-0-	239	1	2899	3	Y	-0-				-0-
08	4278	1095	-0-	-3183	-0-	106	1	989	3	Y	-0-				-0-

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 81-82 UNIT		20452 900 483925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS						
WELL #:		2	RRCID ->	221259	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	9678	PERF.	9497	-	9530			
03	26380	4417	-0-	-21963	-0-	370	1	3958	3	Y	81	34	1		67
04	3450 #	3422	-0-	-28	-0-	89	9								
05	3565 #	3225	-0-	-340	-0-	296	1	3034	3	Y	84	81	1		70
06	4260 #	1961	-0-	-2299	-0-	92	9								
07	4402 #	1609	-0-	-2793	-0-	282	1	2896	3	Y	43	55	1		58
08	3720	1021	-0-	-2699	-0-	47	9								
						156	1	1805	3	Y	-0-	18	1		40
						123	1	1486	3	Y	-0-	21	1		19
						95	1	882	3	Y	40	21	1		38
						44	9								

COPANO BAY, S. (TX MISS C) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 80		20452 950 483925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS						
WELL #:		1	RRCID ->	237417	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	10095	-	10105			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CORPUS CHRISTI (ALLEN)		20739 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HATCH, G. W., ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	039333	COMPL. DATE	04/26/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10052 - 10098		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH)		20739 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HATCH, G. W., ET AL		WELL #:	1 M	RRCID ->	039335	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	11950	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO)		20739 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TOMAHAWK PETROLEUM		861695										
WELL		WELL #:		RRCID ->	103717	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	14004	PERF.11132 - 11146		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995												

CORPUS CHRISTI, E. (D-6)		20740 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973/ TR 55 /		WELL #:	6L	RRCID ->	196653	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 7068 - 7084		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TSL 33099 / TR 54/		20740 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
		918475										
		WELL #:	4U	RRCID ->	207786	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7060 - 7950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TR 54		20740 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
		918475										
		WELL #:	4L	RRCID ->	281054	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7060 - 7076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2)		20740 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33099/TR 54/		WELL #: 1		RRCID -> 249116		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9874		PERF. 8557 - 8565					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)		20740 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 32973/TR 55/		WELL #: 6		RRCID -> 188027		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 8251		PERF. N/A					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL 32973/TR 55/		WELL #: 6U		RRCID -> 196661		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 6204 - 6210					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3)		20740 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33099/TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 221704		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 7060 - 7076					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-		6 1	43 2		N	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-		12 1	29 2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1)		20740 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33099/ TR54/		WELL #: 3		RRCID -> 172548		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11926		PERF. 8258 - 8262					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
STL 33099 /TR 54/		WELL #: 3		RRCID -> 161252		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11926		PERF. 8440 - 8462					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) //CONT.// 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642												
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404												
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1007	3	42	9	N	101
04	540	N	401	-0-	-139	-0-	386	3	15	9	N	115
05	775	N	349	-0-	-426	-0-	349	3			N	115
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	115
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	742	3	37	9	N	149
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	638	3	30	9	N	176

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136												
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702												
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	259	2	52	9	N	237
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	208
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	267	1	1348	2	N	130
							114	9				
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1205	2	168	9	N	283
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	534	2	84	9	N	175
08	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	683	2	550	3	N	100
							112	9				

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642												
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574												
03	7626	X	4496	-0-	-3130	-0-	4254	3	242	9	Y	83
04	7380	X	4016	-0-	-3364	-0-	3829	3	187	9	Y	146
05	7626	X	4561	-0-	-3065	-0-	4339	3	222	9	Y	137
06	7680	X	4444	-0-	-3236	-0-	4198	3	246	9	Y	148
07	6076	X	4890	-0-	-1186	-0-	4651	3	239	9	Y	143
08	4557	X	3517	-0-	-1040	-0-	3338	3	179	9	Y	93

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702												
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3900	3	70	9	Y	200
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3975	3	180	9	Y	223
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3807	3	84	9	Y	153
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3874	3	116	9	Y	134
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3573	3	76	9	Y	203
*08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3327	3	72	9	Y	268

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692												
03	3100	N	3768	-0-	668	768	3607	3	161	9	Y	54
04	3000	N	3418	-0-	418	1186	3293	3	125	9	Y	97
05	4869	X	3683	-0-	-1186	-0-	3533	3	150	9	Y	92
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3011	3	164	9	Y	99
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3147	3	160	9	Y	96
*08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3104	3	119	9	Y	62

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.//		20745 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.//		665642								
TALBERT, L. G.		WELL #: 5		RRCID -> 195927		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	258 3	Y	-0-		-0-
04	300 N	265	-0-	-35	-0-	265 3	Y	-0-		-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	Y	-0-		-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	Y	-0-		-0-
08	279 N	173	-0-	-106	-0-	173 3	Y	-0-		-0-

GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 198135		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216777		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 148986		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480		
PETERSON-NUSS UNIT		WELL #: 2								
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		191
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2	N	-0-		191
05	589 N	392	-0-	-197	-0-	392 2	N	-0-		191
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	145 2	N	185	183 1	193
07	155 N	42	-0-	-113	-0-	25 2	N	15		208
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 2	N	-0-		208

CORPUS CHRISTI, WEST(8000)		20745 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 32973/TR 55/		WELL #: 5		RRCID -> 262715		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100)		20745 076		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 32973 / TR 55		WELL #: 7		RRCID -> 279342		COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, WEST (8630)		20745 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	7	RRCID ->	266399	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	9478 PERF. 8553 - 8556	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (8800)		20745 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642								
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	3	RRCID ->	125465	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	13230 PERF. 8825 - 8831	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (8900)		20745 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
SABCO ST 71		WELL #:	1	RRCID ->	250701	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9946 PERF. 8872 - 8941	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (9000)		20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	5	RRCID ->	249183	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	14000 PERF. 9039 - 9074	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO)		20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642								
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	4	RRCID ->	206606	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	11975 PERF. 9061 - 9075	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)		20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642										
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 010061		COMPL. DATE 12/27/1948			TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	586 3	77 9	Y	70	35 1		210
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	278 3	45 9	Y	41	35 1		216
05	403 N	263	-0-	-140	-0-	257 3	6 9	Y	5	37 1		184
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	394 3	29 9	Y	26	31 1		179
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	349 3	19 9	Y	17			196
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	283 3	12 9	Y	11			207

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)		20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973 /TR 55/		WELL #: 5503		RRCID -> 132292		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244996		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)		20759 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
SABCO ST 71		WELL #: 1		RRCID -> 262003		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 270724		COMPL. DATE 05/23/2018			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	20212 X	330	-0-	-19882	B	-0-	154 1	132 2	Y	40		351
04	1882 X	1882	-0-	-0-	B	-0-	44 9					
							94 1	1630 2	Y	144	145 1	350
							158 9					
05	341 X	-0-	-0-	-341	B	-0-			Y	-0-	151 1	199
06	DLQ G-10	196	-0-	196	B	196	25 1	171 2	Y	-0-		199
07	DLQ G-10	52	-0-	52	B	248	15 1	37 2	Y	-0-		199
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	248			Y	-0-		199

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7)		20766 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 284		WELL #: 1		RRCID -> 214915		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 11457 - 11827	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	10245	8672	-0-	-1573	-0-	494 1	7706 3	Y	429	374 1	236
						472 9					
04	9804	8337	-0-	-1467	-0-	474 1	7420 3	Y	403	545 1	94
						443 9					
05	7099	8710	-0-	1611	1611	488 1	7770 3	Y	411	365 1	140
						452 9					
06	8310	8310	-0-	-0-	1611	473 1	7410 3	Y	388	358 1	170
						427 9					
07	8587	8466	-0-	-121	1490	489 1	7538 3	Y	399	359 1	210
						439 9					
*08	10843	8970	-0-	-1873	-0-	502 1	8032 3	Y	396	530 1	76
						436 9					

CORTEZ (CORTEZ)		20837 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 26		RRCID -> 275517		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 3517		PERF. 3042 - 3046	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: C 5		RRCID -> 282099		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2692 - 2712	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725)		20999 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 199956		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4762 - 4763	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

COWBOY, W. (9670)		21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TYLUADADA, LLC		875253									
GUERRA, A.M.		WELL #:		RRCID -> 147879		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9668 - 9685	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		113
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016											

COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
LONGORIA		WELL #:	1	RRCID ->	242575	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8026 - 8078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COWBOY (VKSBG 9170)		21273 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	286083	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8838 - 8885
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	163760	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9403 - 9589
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
HILL		WELL #:	1	RRCID ->	241683	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9116 - 9132
03	8742 X	8634	-0-	-108	-0-	175 1	8447 2	Y	11		130
						12 9					
04	9600 X	8505	-0-	-1095	-0-	181 1	8306 2	Y	16		146
						18 9					
05	9920 X	8457	-0-	-1463	-0-	186 1	8257 2	Y	13	103 1	56
						14 9					
06	9600 X	7848	-0-	-1752	-0-	164 1	7669 2	Y	14		70
						15 9					
07	8866 X	7745	-0-	-1121	-0-	170 1	7571 2	Y	4	1 1	73
						4 9					
08	8153 X	5678	-0-	-2475	-0-	172 1	5496 2	Y	9		82
						10 9					

HILL		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILL		WELL #:	3	RRCID ->	243686	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	9002 - 9044
03	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	136 1	6570 2	Y	10		104
						11 9					
04	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	134 1	6154 2	Y	13		117
						14 9					
05	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	145 1	6451 2	Y	14	77 1	54
						15 9					
06	6150 X	4285	-0-	-1865	-0-	90 1	4185 2	Y	9		63
						10 9					
07	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	143 1	6336 2	Y	5	3 1	65
						6 9					
08	6727 X	4204	-0-	-2523	-0-	127 1	4069 2	Y	7		72
						8 9					

COWBOY, W. (9100)		//CONT.//		21280 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	243715	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11278	PERF.	8943 - 8959			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)				21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MESTENA		WELL #:		3931	RRCID ->	112531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10052 - 10068
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MESTENA		WELL #:		3941	RRCID ->	182916	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10012 - 10042
03	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	3		N	-0-		72
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	631	3	207	9	N	188	177 1 83
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	637	3	17	9	N	15	98
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	698	3	2	9	N	2	100
07	868 N	626	-0-	-242	-0-	623	3	3	9	N	3	103
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	703	3	10	9	N	9	112

MESTENA		WELL #:		3942	RRCID ->	184153	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9956 - 9980
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3		N	-0-		40
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		40
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-		40
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		40
07	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3		N	-0-		40
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-		40

MESTENA		WELL #:		3943	RRCID ->	186987	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	10004 - 10023
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2383	3	80	9	Y	73	111
04	DLQ G-10	1384	-0-	1384	1384	1332	3	52	9	Y	47	140 1 18
05	DLQ G-10	2136	-0-	2136	3520	2064	3	72	9	Y	65	83
06	5910 X	2390	-0-	-3520	-0-	2324	3	66	9	Y	60	142 1 1
07	2449 X	2175	-0-	-274	-0-	2112	3	63	9	Y	57	58
08	2449 X	2162	-0-	-287	-0-	2068	3	94	9	Y	85	143 1 -0-

MESTENA		WELL #:		3944	RRCID ->	193263	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10088 - 10108
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	770	3	26	9	Y	24	124
04	DLQ G-10	416	-0-	416	416	401	3	15	9	Y	14	42 1 96
05	DLQ G-10	598	-0-	598	1014	578	3	20	9	Y	18	114
06	1695 N	681	-0-	-1014	-0-	662	3	19	9	Y	17	40 1 91
*07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	620	3	18	9	Y	16	107
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		Y	-0-	40 1 67	

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	3	N	-0-		118
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3	N	-0-		118
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	N	-0-		118
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		118
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		118
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		118

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		55
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		55
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		55
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		55
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		55
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	13	1	N	-0-		55

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		153
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	16	1	N	-0-		153
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	N	5		158
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	21	1	N	-0-		158
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		158
08	217 N	149	-0-	-68	-0-	19	1	N	-0-		158

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	26	1	N	5		43
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		43
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	69	1	N	5		48
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	N	2		50
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-		50
08	589 N	484	-0-	-105	-0-	62	1	N	3		53

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	3193 X	2351	-0-	-842	-0-	303	1	N	44	189 1	90
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	303	1	N	40		130
05	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	303	1	N	35		165
06	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	283	1	N	15		180
*07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	307	1	N	32		212
08	2604 X	2378	-0-	-226	-0-	300	1	N	33	185 1	60

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	N	-0-			128
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	40			168
						44	9							
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	N	-0-			168
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-			168
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-			168
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	3	N	-0-			168

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

03	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	207	1	1366	3	N	40			122
						44	9							
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	193	1	1330	3	N	48			170
						53	9							
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	192	1	1434	3	N	42	180	1	32
						46	9							
06	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	187	1	1324	3	N	41			73
						45	9							
*07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	200	1	1439	3	N	45			118
						50	9							
08	1674 N	1589	-0-	-85	-0-	197	1	1340	3	N	47			165
						52	9							

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	N	-0-			47
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			47
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-			47
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-			47
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-			47
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-			47

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	137	1	908	3	N	15			218
						17	9							
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	138	1	951	3	N	8	178	1	48
						9	9							
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	137	1	1021	3	N	14			62
						15	9							
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	139	1	980	3	N	6			68
						7	9							
*07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	155	1	1114	3	N	14			82
						15	9							
*08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	151	1	1028	3	N	10			92
						11	9							

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

03	806 N	581	-0-	-225	-0-	75	1	495	3	N	10			160
						11	9							
04	720 N	683	-0-	-37	-0-	85	1	581	3	N	15			175
						17	9							
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	96	1	718	3	N	15			190
						17	9							
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	101	1	713	3	N	3			193
						3	9							
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	85	1	608	3	N	11			204
						12	9							
08	806 N	766	-0-	-40	-0-	96	1	655	3	N	14	181	1	37
						15	9							

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		21408 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
SOUTH COYOTE		WELL #:		12	RRCID ->	220471	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9969 - 9994			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	48	1	318	3	N	10		150	
							11	9							
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	187	3	N	10		160	
							11	9							
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	207	3	N	5		165	
							6	9							
06		360 N	238	-0-	-122	-0-	29	1	201	3	N	7		172	
							8	9							
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	29	1	207	3	N	5		177	
							6	9							
*08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	37	1	255	3	N	8		185	
							9	9							

COYOTE, WEST				21409 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LOBO SOLO		WELL #:		2	RRCID ->	168672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	9650 - 9877
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOBO SOLO		WELL #:		5	RRCID ->	214610	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	9690 - 9878
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOBO SOLO		WELL #:		4	RRCID ->	220416	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9664 - 9731
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)				21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MESTENA HOT WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	115035	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9628 - 9694
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		48
06	115	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	74	3	N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
*08	13	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	4	3	N	-0-
												48

LOBO SOLO		WELL #:		1	RRCID ->	167442	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	9650 - 9856
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
PORTERO		WELL #:		1	RRCID ->	181503	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9686 - 9716
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	227 1	1501 3	N	18			158
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	216 1	1483 3	N	17			175
05	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	183 1	1365 3	N	10			185
06	1680 N	1470	-0-	-210	-0-	181 1	1276 3	N	12			197
07	1767 N	1503	-0-	-264	-0-	183 1	1312 3	N	7	176	1	28
08	1550 N	1321	-0-	-229	-0-	168 1	1143 3	N	9			37

PORTERO		WELL #:		2	RRCID ->	208835	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9714 - 9728
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	259 1	1712 3	N	38			80
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	244 1	1678 3	N	35			115
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	264 1	1970 3	N	45			160
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	274 1	1936 3	N	38			198
*07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	280 1	2013 3	N	29	179	1	48
08	2294 N	2037	-0-	-257	-0-	256 1	1742 3	N	35			83

LOBO SOLO		WELL #:		6	RRCID ->	216790	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 - 9676
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MESTENA HOT WELLS		WELL #:		4	RRCID ->	222677	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9646 - 9665
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	36 1	65 3	N	-0-			10
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			10
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9 1	3 3	N	-0-			10

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WEST COYOTE	WELL #:	1	RRCID ->	109848	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	14500 PERF. 9706 - 9728
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
GARCIA-PEREZ														
22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
263648														
WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	1048	2	N	6			154
04	1140 N	680	-0-	-460	-0-	59	1	609	2	N	11			165
05	1178 N	603	-0-	-575	-0-	58	1	535	2	N	9			174
06	1110 N	549	-0-	-561	-0-	59	1	484	2	N	5	14	1	165
07	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	217	1	2701	2	N	46	136	1	75
*08	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	225	1	2686	2	N	49			124
						54	9							
VAQUERO OPERATING MEW														
882776														
WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562														
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	124	3	30	9	Y	27			173
04	420 N	81	-0-	-339	-0-	57	3	24	9	Y	22			195
05	186 N	48	-0-	-138	-0-	45	3	3	9	Y	3			198
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	179	1	20
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	Y	2			22
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			22
SERNA, DONATO "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
GEOGHEGAN, DENNIS														
WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MEW														
WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MEW														
WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)				22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
ROSARIO CATTLE CO.				WELL #:	1C	RRCID -> 168266	COMPL. DATE 02/07/1998	TOTAL DEPTH 16005	PERF. 12734	-	12742		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"				WELL #:	6	RRCID -> 175058	COMPL. DATE 10/03/1999	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8948	-	8966		
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784									
LA PURIMISA RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 230734	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8038	-	9530		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
LAUREL				WELL #:	1	RRCID -> 146908	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10058	-	10127		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

MARSHALL TRUSTS				WELL #:	1	RRCID -> 148170	COMPL. DATE 01/26/1994	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9380	-	10292		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL				WELL #:	4	RRCID -> 150729	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 10806	PERF. 9394	-	9582		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LAUREL		WELL #:		5	RRCID ->	153796	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9134 - 10266	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		995 N	995	-0-	-0-	302	1	693	2	N	-0-	9
04		1096 N	1096	-0-	-0-	246	1	850	2	N	-0-	9
05		1209 N	1112	-0-	-97	270	1	835	2	N	6	15
06		1064 N	1064	-0-	-0-	232	1	832	2	N	-0-	15
*07		1320 N	1320	-0-	-0-	287	1	1032	2	N	1	16
08		1116 N	1054	-0-	-62	198	1	856	2	N	-0-	16

LAUREL		WELL #:		6	RRCID ->	164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	16298	PERF. 9496 - 9573	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	177234	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9952 - 10014	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.13896 - 14172	
03		36580 X	36080	-0-	-500	36080	2		N	-0-		-0-
04		35400 X	35070	-0-	-330	35070	2		N	-0-		-0-
05		38129 X	38129	-0-	-0-	38129	2		N	-0-		-0-
06		37157 X	37157	-0-	-0-	37157	2		N	-0-		-0-
07		36239 X	33413	-0-	-2826	33413	2		N	-0-		-0-
08		36580 X	34833	-0-	-1747	34833	2		N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12432 - 12447	
03		1779 N	1779	-0-	-0-	1779	2		N	-0-		-0-
04		1980 N	1457	-0-	-523	1457	2		N	-0-		-0-
05		2108 N	1291	-0-	-817	1291	2		N	-0-		-0-
06		1710 N	932	-0-	-778	932	2		N	-0-		-0-
07		1519 N	1307	-0-	-212	1307	2		N	-0-		-0-
*08		1374 N	1374	-0-	-0-	1374	2		N	-0-		-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 X	2119	-0-	-981	-0-	2119	2	N	-0-		-0-	
04	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2	N	-0-		-0-	
05	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2	N	-0-		-0-	
06	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2	N	-0-		-0-	
07	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2	N	-0-		-0-	
*08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2	N	-0-		-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13960 - 14110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13236 - 13250
03	3534 X	3145	-0-	-389	-0-	3145	2	N	-0-		-0-
04	2670 X	2570	-0-	-100	-0-	2570	2	N	-0-		-0-
05	3007 X	2885	-0-	-122	-0-	2885	2	N	-0-		-0-
06	3030 X	2508	-0-	-522	-0-	2508	2	N	-0-		-0-
07	3131 X	2915	-0-	-216	-0-	2915	2	N	-0-		-0-
08	3131 X	2647	-0-	-484	-0-	2647	2	N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226
03	13547 X	12017	-0-	-1530	-0-	12017	2	N	-0-		-0-
04	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	13209	2	N	-0-		-0-
05	13981 X	12262	-0-	-1719	-0-	12262	2	N	-0-		-0-
06	13530 X	12042	-0-	-1488	-0-	12042	2	N	-0-		-0-
07	13981 X	9983	-0-	-3998	-0-	9983	2	N	-0-		-0-
08	13640 X	8763	-0-	-4877	-0-	8763	2	N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404
03	5487 X	4506	-0-	-981	-0-	4506	2	N	-0-		-0-
04	4680 X	4666	-0-	-14	-0-	4666	2	N	-0-		-0-
05	4867 X	4438	-0-	-429	-0-	4438	2	N	-0-		-0-
06	4710 X	4115	-0-	-595	-0-	4115	2	N	-0-		-0-
07	4867 X	4251	-0-	-616	-0-	4251	2	N	-0-		-0-
08	4836 X	3614	-0-	-1222	-0-	3614	2	N	-0-		-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)				22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
VAN ES		WELL #:		2	RRCID ->	168716	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF. 8691 - 8712
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
DAKOTA OIL COMPANY				197406										
GONZALES				WELL #:	2	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8598 - 8703	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022														

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		CAPACITY			CNTY: WEBB					
VAN ES				WELL #:	1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8700 - 8728	
03	2933	N	2618	-0-	-315	-0-	242	1	2299	2	N	70		195
04	3000	N	3451	-0-	451	451	300	1	3033	2	N	107	173 1	129
05	3558	X	3107	-0-	-451	-0-	264	1	2734	2	N	99	178 1	50
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	278	1	2891	2	N	98		148
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	280	1	2840	2	N	97	175 1	70
*08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	308	1	3100	2	N	63		133

LAUREL, ANGEL				WELL #:	1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8701 - 8722	
03	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	338	1	3207	2	N	12		78
04	3630	X	3333	-0-	-297	-0-	300	1	3033	2	N	-0-		78
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	356	1	3692	2	N	16		94
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	322	1	3349	2	N	15		109
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	340	1	3451	2	N	14		123
08	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	312	1	3142	2	N	12		135

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8676 - 8940	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAUREL, P.				WELL #:	1	RRCID ->	158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	8688 - 8712	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LAUREL, A.		WELL #:		2	RRCID ->	164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF.	8610 -	8732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		319 N	319	-0-	-0-		97 1	222 2	N		-0-			-0-
04		330 N	259	-0-	-71		58 1	201 2	N		-0-			-0-
05		341 N	242	-0-	-99		59 1	183 2	N		-0-			-0-
06		300 N	247	-0-	-53		54 1	193 2	N		-0-			-0-
07		279 N	253	-0-	-26		55 1	198 2	N		-0-			-0-
*08		260 N	260	-0-	-0-		49 1	211 2	N		-0-			-0-

A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8652 -	8670	
03		217 N	143	-0-	-74		43 1	100 2	N		-0-			7
04		243 N	243	-0-	-0-		55 1	188 2	N		-0-			7
05		186 N	174	-0-	-12		42 1	132 2	N		-0-			7
06		197 N	197	-0-	-0-		43 1	154 2	N		-0-			7
*07		263 N	263	-0-	-0-		57 1	206 2	N		-0-			7
*08		1579 N	1579	-0-	-0-		296 1	1283 2	N		-0-			7

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	8752 -	8768	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	168454	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8680 -	8696	
03		238 N	238	-0-	-0-		72 1	166 2	N		-0-			53
04		219 N	219	-0-	-0-		49 1	170 2	N		-0-			53
05		253 N	253	-0-	-0-		62 1	191 2	N		-0-			53
06		251 N	251	-0-	-0-		55 1	196 2	N		-0-			53
*07		202 N	202	-0-	-0-		44 1	158 2	N		-0-			53
08		124 N	76	-0-	-48		14 1	62 2	N		-0-			53

LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID ->	170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656	PERF.	8644 -	8672	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8371 -	8386	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	282162	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8324 -	8350	
03		62 N	11	-0-	-51		3 1	8 2	N		-0-			48
04		30 N	19	-0-	-11		4 1	15 2	N		-0-			48
05		33 N	33	-0-	-0-		8 1	25 2	N		-0-			48
06		15 N	15	-0-	-0-		3 1	12 2	N		-0-			48
07		31 N	19	-0-	-12		4 1	15 2	N		-0-			48
08		31 N	14	-0-	-17		3 1	11 2	N		-0-			48

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	732	-0-	-291	-0-	222	1	510	2	N	-0-			-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	170	1	586	2	N	-0-			-0-
05	868 N	720	-0-	-148	-0-	176	1	544	2	N	-0-			-0-
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	153	1	547	2	N	-0-			-0-
07	775 N	690	-0-	-85	-0-	150	1	540	2	N	-0-			-0-
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	123	1	535	2	N	-0-			-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

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

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

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

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	15 N	6	-0-	-9	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)		23209 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
SCORPION OPERATING, INC.		758492		RRCID -> 244992		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5194 - 5249						
STEEN, BETTY		WELL #: 7		RRCID -> 244992		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5194 - 5249						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		RRCID -> 235205		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7390 - 7573						
BUTLER		WELL #: 2		RRCID -> 235205		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7390 - 7573						
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	3	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	10	1	1890	2	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		RRCID -> 247551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10038		PERF. 8698 - 9332						
TIJERINA		WELL #: 1		RRCID -> 247551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10038		PERF. 8698 - 9332						
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	40	2		3	9	Y	3	3	1		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					-0-
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, FRANK		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WELL #: 2		RRCID -> 258891		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8691 - 9115								
03	975 X	975	-0-	-0-	-0-	12	1	963	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2015	-0-	2015	2015	10	1	2005	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1360	-0-	1360	3375	8	1	1352	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	814	-0-	814	4189	5	1	803	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
07	1800 N	911	-0-	-889	3300	12	1	899	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	593	-0-	-2507	793	593	2			Y	-0-					-0-

DASKAM, WEST (VICKSBURG)		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
SCORPION OPERATING, INC.		758492		RRCID -> 236647		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4730 - 4966						
STEEN, BETTY		WELL #: 5		RRCID -> 236647		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4730 - 4966						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

STEEN, BETTY		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WELL #: 8		RRCID -> 247511		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5040 - 5046								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST)
SMITH PRODUCTION INC.
BMT AVIATOR

23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
789662

WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)
EL GATO SWD INC.
PUIG GAS UNIT 2

23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
247705

WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

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

KILLAM OIL CO., LTD.
PUIG "B"

460054
WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	Y	-0-			29
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	Y	-0-			29
05	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1224	2	Y	25			54
06	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1022	2	Y	9			63
07	1364 N	1142	-0-	-222	-0-	1135	2	Y	6	60	1	9
08	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1106	2	Y	5			14

PUIG "C"

WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

03	2852 X	2146	-0-	-706	-0-	2146	2	Y	-0-			44
04	1560 N	1036	-0-	-524	-0-	1036	2	Y	-0-			44
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2371	2	Y	44			88
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1706	2	Y	14			102
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2119	2	Y	9	96	1	15
*08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	Y	8			23

GARCIA 608

WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

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

SMITH PRODUCTION INC.
BMT AVIATOR

789662
WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

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

DAVIS (PUIG)		23379 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 17		RRCID -> 290188		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8210 - 8280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	74	-0-	74	127868	14	1	60	2	Y		-0-

DAVIS, S. (PUIG)		23389 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCGRATH, JOHN J.		WELL #: 1		RRCID -> 048169		COMPL. DATE 04/29/1970		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
BRUNI ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 047098		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (THIES)		23389 122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KILLAM MINERAL FEE 16		WELL #: 3		RRCID -> 104166		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT)		23389 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 20		RRCID -> 291453		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HINNANT HEIRS		WELL #: 4010		RRCID -> 268858		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT)		23389 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 5		RRCID -> 065943		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEVON GAS FEE		23389 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
		386310													
		WELL #: 1		RRCID -> 256824		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360							
03	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	1131	1	7921	2	Y	-0-				-0-
04	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	1252	1	7492	2	Y	-0-				-0-
05	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	1451	1	7929	2	Y	-0-				-0-
06	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	1558	1	6328	2	Y	-0-				-0-
07	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	1496	1	6990	2	Y	-0-				-0-
*08	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	1484	1	6275	2	Y	-0-				-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BRUNI ESTATE		460054													
		WELL #: 1 L		RRCID -> 047099		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRUNI ESTATE		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
		460054													
		WELL #: A 1		RRCID -> 048014		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DAVIS, S. (2550)		23389 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 3		RRCID -> 245693		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, S. (5500)		23389 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
LENORE		WELL #: 2		RRCID -> 262334		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5550 - 5654							
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2022															

DAVIS, S. (5500)		//CONT.// 23389 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
LENORE		WELL #: 1		RRCID -> 262352		COMPL. DATE 08/14/2019			TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5428 - 5511			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		124
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		124
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		124
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		124
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		124
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		124
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022												

LENORE		WELL #: 6		RRCID -> 270210		COMPL. DATE 04/16/2019			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3876 - 3880			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2022												

LENORE		WELL #: 3		RRCID -> 270499		COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5534 - 5537			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2022												

DAVIS, S. (8000)		23389 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 20		RRCID -> 291452		COMPL. DATE 05/14/2021			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549			
03	187488 X	314	-0-	-187174	-0-	39	1	275	2	N	-0-	-0-
04	70920 X	368	-0-	-70552	-0-	53	1	315	2	N	-0-	-0-
05	7967 X	587	-0-	-7380	-0-	91	1	496	2	N	-0-	-0-
06	1410 X	359	-0-	-1051	-0-	71	1	288	2	N	-0-	-0-
07	1457 X	376	-0-	-1081	-0-	66	1	310	2	N	-0-	-0-
08	589 X	465	-0-	-124	-0-	79	1	334	2	N	47	15 1 32
52 9												

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 290504		COMPL. DATE 01/29/2021			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8151 - 8162			
HINNANT 307 'C'		WELL #: 3										
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)		23706 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC		857512										
FROST TRUST -17-		WELL #: 2		RRCID -> 217216		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY)		23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: C 8		RRCID -> 179377		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA L&L CO.		24012 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
WELDER		508936		WELL #: C 7		RRCID -> 182065		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY)		24012 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
LORAC, INC.		508936		WELL #: 1		RRCID -> 085795		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D"		24012 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
LORAC, INC.		508936		WELL #: 2		RRCID -> 100415		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106

DEJAY (STRAY SAND)		24014 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
LORAC, INC.		904272		WELL #: 1		RRCID -> 267202		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEJAY DEEP (LULING)		24017 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
WELDER STATE 212		WELL #:	1	RRCID ->	141018	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8442 - 8551	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DEJAY DEEP (LULING, LOWER)		24017 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER HEIRS 212		WELL #:	1	RRCID ->	204764	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)		24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER HEIRS 211		WELL #:	1	RRCID ->	102716	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5736 - 5745
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER HEIRS 212		WELL #:	1	RRCID ->	149648	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8161 - 8178
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
K&H FEE PORCION		WELL #:	1701	RRCID ->	221317	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	5869 - 6014
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

KHA		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		460054									
		WELL #:	J 3	RRCID ->	265610	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	6500 - 6543
03	2480 N	1689	-0-	-791	-0-	1689	2	Y	-0-		12
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	Y	-0-		12
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	Y	-0-		12
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	Y	-0-		12
07	2356 N	2040	-0-	-316	-0-	2040	2	Y	-0-		12
08	2511 N	2070	-0-	-441	-0-	2070	2	Y	-0-		12

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197														
MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1184				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1184				Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070								
03	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		Y	-0-					29
04	DLQ G-10	332	-0-	-0-	B	332	332	2		Y	-0-					29
05	DLQ G-10	461	-0-	-0-	B	793	461	2		Y	-0-					29
06	DLQ G-10	922	-0-	-0-	B	1715	922	2		Y	-0-					29
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1715				Y	NO RPT					29
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1715				Y	NO RPT					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947														
CUELLER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164								
03	10 X	NO RPT	-0-	-10		-0-				N	NO RPT					-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197														
MOBIL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 137913		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	18	-0-	18		18	18	2		Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	28	-0-	28		46	28	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		46				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		46				Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148343		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152598		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368								
03	962 X	962	-0-	-0-		-0-	962	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	871	-0-	871		871	871	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	931	-0-	931		1802	931	2		Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	861	-0-	861		2663	861	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2663				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2663				Y	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (11200)		24905 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784								
HAMILTON, BUCK		WELL #: 4		RRCID -> 180444		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2945 X	2497	-0-	-448	-0-	208 1	2289 2	Y	-0-	-0-
04	2310 N	2011	-0-	-299	-0-	206 1	1805 2	Y	-0-	-0-
05	2387 N	2156	-0-	-231	-0-	222 1	1934 2	Y	-0-	-0-
06	2310 N	2127	-0-	-183	-0-	207 1	1920 2	Y	-0-	-0-
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	231 1	2076 2	Y	-0-	-0-
*08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	248 1	2075 2	Y	-0-	-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: E 3		RRCID -> 265738		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900)		24905 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRIUM, LTD.		871159								
GONZALEZ WEST		WELL #: 2		RRCID -> 211542		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784								
HAMILTON, BUCK		WELL #: 5R		RRCID -> 188142		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. HAMILTON, BUCK		24907 220 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HAMILTON, BUCK		WELL #: 1		RRCID -> 177904		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 14469		PERF.12860		- 13824					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 8		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12884		- 13180					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 13907		PERF.13030		- 13042					
03	279 N	190	-0-	-89	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	-0-	23	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 16600		PERF.13240		- 13302					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 9		RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13007		- 13148					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 10		RRCID -> 205628		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 16295		PERF.13202		- 14040					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 11		RRCID -> 209711		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 14030		PERF.12910		- 13463					
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784										
HAMILTON, BUCK		WELL #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	860 1	9467 2	N	-0-			-0-
04	9870 X	7533	-0-	-2337	-0-	772 1	6761 2	N	-0-			-0-
05	10044 X	9233	-0-	-811	-0-	949 1	8284 2	N	-0-			-0-
06	9990 X	9627	-0-	-363	-0-	939 1	8688 2	N	-0-			-0-
07	10323 X	9918	-0-	-405	-0-	990 1	8928 2	N	-0-			-0-
08	10323 X	9657	-0-	-666	-0-	1032 1	8625 2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 7		RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 251311		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DIX RANCH C		WELL #: 100A		RRCID -> 105941		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY DIX RANCH A)		WILCOX LOBO COMPANY		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
				//CONT.//	386310										
DIX RANCH A				WELL #:	6	RRCID ->	142103	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7205 - 7230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	204	1	807	2	Y	-0-				-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	167	1	680	2	Y	-0-				-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	127	1	569	2	Y	-0-				-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	92	1	450	2	Y	-0-				-0-
07	868 N	609	-0-	-259	-0-	105	1	504	2	Y	-0-				-0-
08	682 N	382	-0-	-300	-0-	69	1	313	2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH A				WELL #:	5	RRCID ->	142460	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7058 - 7698			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DIX RANCH C				WELL #:	2	RRCID ->	142691	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7233 - 7326			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DIX RANCH D				WELL #:	1	RRCID ->	146292	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7372 - 7455			
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	3	1	11	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	Y	-0-				-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-				-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH D				WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6895 - 6912			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DIX RANCH D				WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6945 - 6984			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DIX RANCH A-1765				WELL #:	1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8647	PERF. 7749 - 8366			
03	3100 N	2039	-0-	-1061	651	411	1	1628	2	Y	-0-				-0-
04	2714 N	2063	-0-	-651	-0-	407	1	1656	2	Y	-0-				-0-
05	2232 N	1542	-0-	-690	-0-	281	1	1261	2	Y	-0-				-0-
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	351	1	1708	2	Y	-0-				-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	389	1	1874	2	Y	-0-				-0-
*08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	395	1	1787	2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DIX RANCH C 101		WELL #:		1		RRCID -> 161289		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	14 1	54 2	Y		-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	14 1	58 2	Y		-0-			-0-
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	164 1	734 2	Y		-0-			-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	106 1	514 2	Y		-0-			-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	78 1	374 2	Y		-0-			-0-
*08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	70 1	316 2	Y		-0-			-0-

DIX RANCH A-1768		WELL #:		2		RRCID -> 162538		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138				
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	149 1	591 2	Y		-0-			-0-
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	133 1	542 2	Y		-0-			-0-
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	118 1	531 2	Y		-0-			-0-
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	105 1	513 2	Y		-0-			-0-
07		713 N	628	-0-	-85	-0-	108 1	520 2	Y		-0-			-0-
08		651 N	408	-0-	-243	-0-	74 1	334 2	Y		-0-			-0-

DIX RANCH D 99		WELL #:		7		RRCID -> 173918		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885				
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 2	Y		-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	7 1	27 2	Y		-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 2	Y		-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 2	Y		-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	7 1	34 2	Y		-0-			-0-
*08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	7 1	31 2	Y		-0-			-0-

DIX RANCH C 100		WELL #:		4		RRCID -> 175366		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043				
03		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	341 1	1353 2	Y	58	94 1			76
04		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	318 1	1293 2	Y	49	92 1			33
05		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	315 1	1416 2	Y	52				85
06		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	278 1	1355 2	Y	79	91 1			73
07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	291 1	1401 2	Y	44				117
*08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	320 1	1451 2	Y	41	90 1			68

DIX RANCH A524		WELL #:		1		RRCID -> 176922		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929				
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	50 1	200 2	Y	-0-				-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	45 1	184 2	Y	-0-				-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	44 1	197 2	Y	-0-				-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	37 1	178 2	Y	-0-				-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	30 1	146 2	Y	-0-				-0-
*08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	33 1	151 2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH D 523		WELL #:		6		RRCID -> 183450		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DIX RANCH C 899		WELL #: 1		RRCID -> 186222		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	443 1	1755 2	Y	27 45 1	33
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	406 1	1654 2	Y	23 44 1	12
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	402 1	1804 2	Y	25	37
06	2010 N	1831	-0-	-179	-0-	306 1	1488 2	Y	34 41 1	30
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	333 1	1606 2	Y	19	49
*08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	402 1	1819 2	Y	17 39 1	27

DIX RANCH D 899		WELL #: 2		RRCID -> 188505		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DIX RANCH C 101		WELL #: 3		RRCID -> 189982		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853		
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	130 1	515 2	Y	-0-	-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	102 1	413 2	Y	-0-	-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	303 1	1359 2	Y	-0-	-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	304 1	1478 2	Y	-0-	-0-
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	363 1	1748 2	Y	-0-	-0-
*08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	351 1	1588 2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A 1763		WELL #: 12		RRCID -> 192420		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638		
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	245 1	970 2	Y	-0-	-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	219 1	893 2	Y	-0-	-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	213 1	955 2	Y	-0-	-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	164 1	798 2	Y	-0-	-0-
07	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	192 1	922 2	Y	-0-	-0-
*08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	221 1	1000 2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A-535		WELL #: 1		RRCID -> 194221		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890		
03	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	224 1	890 2	Y	23 37 1	29
04	1200 N	1175	-0-	-25	-0-	228 1	926 2	Y	19 36 1	12
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	228 1	1021 2	Y	21	33
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	198 1	962 2	Y	43 42 1	34
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	205 1	986 2	Y	24	58
*08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	224 1	1016 2	Y	22 45 1	35

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DIX RANCH A-1768		WELL #: 4		RRCID -> 197651		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	29	1	114	2	Y	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	2	Y	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	29	1	132	2	Y	-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	29	1	140	2	Y	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	155	2	Y	-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	2	Y	-0-

DIX RANCH A-1768		WELL #: 13		RRCID -> 199516		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005		
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	280	1	1111	2	N	3
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	229	1	934	2	N	2
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	134	1	600	2	N	4
06	210 N	81	-0-	-129	-0-	13	1	65	2	N	4
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	104	1	499	2	N	5
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	42	1	190	2	N	4

DIX RANCH A-1746		WELL #: 14		RRCID -> 199518		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124		
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	Y	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	Y	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	Y	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-

DIX RANCH 1761		WELL #: 7		RRCID -> 206930		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965		
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	21	1	82	2	Y	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	21	1	86	2	Y	-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	22	1	97	2	Y	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	Y	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	Y	-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-

DIX RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 242325		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504		
03	1178 N	399	-0-	-779	-0-	79	1	312	2	Y	11
04	1200 N	423	-0-	-777	-0-	82	1	334	2	Y	5
05	1178 N	381	-0-	-797	-0-	68	1	306	2	Y	11
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	100	1	486	2	Y	9
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	135	1	649	2	Y	14
*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	148	1	671	2	Y	8

OIL AND GAS DIVISION

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DIX RANCH C 100		WELL #:		5	RRCID ->	250188	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 6835 - 6865			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIX RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	252089	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6474 - 6494	
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	9	1	35	2	Y	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	Y	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-	-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A		WELL #:		16	RRCID ->	254040	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6435 - 6454	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	2	Y	-0-	-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-	-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH C		WELL #:		25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 6896 - 7445	
03	155 N	49	-0-	-106	-0-	10	1	39	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	7	1	28	2	Y	-0-	-0-
05	248 N	30	-0-	-218	-0-	5	1	25	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	6	1	28	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	Y	-0-	-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954			RRCID ->	150822	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7843 - 8548	
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		127								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		150	RRCID ->	163683	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	8871	PERF. 7592 - 8594	
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	N	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DODIER (WILCOX "B")		25100 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.		WELL #:	28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	5266 - 5344
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	21	-0-	21	21	2		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-		-0-
07	T. A.	31	-0-	31	52	31	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
DON JOSE GAS UNIT		386310									
DON JOSE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	5370 - 5376
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14

DODIER (WILCOX "C")		25100 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD		WELL #:	23	RRCID ->	266548	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	6228 - 6509
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)		25236 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652									
MARTIN, J.C. III		WELL #:	12 C	RRCID ->	149686	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8632 - 8658
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	251	2	2	9	N	2
04	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	240	2	2	9	N	2
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		55

MARTIN, SOPHIE J. "B"		25100 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD		WELL #:	4	RRCID ->	155896	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8846 - 8878
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		19
04	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	2	Y	-0-		19
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-		19
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-		19
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		19
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		19

MARTIN, S. J.		25236 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652									
MARTIN, S. J.		WELL #:	1A	RRCID ->	162529	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8844 - 8902
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652													
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-		380	2			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-						-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A													
03		124 N	12	-0-	-112	-0-	-0-		12	2			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	2			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-		30	2			-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2			-0-
*07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						-0-
08		31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751													
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-		333	2	3	9	2
04		300 N	231	-0-	-69	-0-	-0-		231	2			2
05		310 N	292	-0-	-18	-0-	-0-		289	2	3	9	2
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-		448	2	3	9	2
*07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						2
08		279 N NO RPT	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						2

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656													
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652													
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674													
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		198	2	2	9	1
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		140	2			1
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-		166	2	2	9	1
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		266	2	2	9	1
*07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						1
08		93 N NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						1

OIL AND GAS DIVISION

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
KILLAM OIL CO., LTD. 460054																
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																
WAGNER OIL COMPANY 891175																
JANCK K WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516																
03	1395	#	1324	-0-	-71	-0-		308	1	1016	2	Y	-0-			-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-		288	1	1244	2	Y	-0-			-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-		245	1	1317	2	Y	-0-			-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-		241	1	954	2	Y	-0-			-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-		168	1	875	2	Y	-0-			-0-
08	1550	N	954	-0-	-596	-0-		164	1	790	2	Y	-0-			-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941																
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A																
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613																
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269																
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-		1647	2			N	-0-			25
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-		1360	2			N	-0-			25
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-		1567	2			N	-0-			25
06	1590	N	1456	-0-	-134	-0-		1456	2			N	-0-			25
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-		1503	2			N	-0-			25
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-						N	NO RPT			25

WAGNER OIL COMPANY 891175																
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03	3720	X	2903	-0-	-817	-0-		888	1	2015	2	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3442	-0-	-158	-0-		866	1	2576	2	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3349	-0-	-371	-0-		760	1	2589	2	Y	-0-			-0-
06	3390	X	2489	-0-	-901	-0-		718	1	1771	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	2492	-0-	-794	-0-		635	1	1857	2	Y	-0-			-0-
08	3565	X	2319	-0-	-1246	-0-		626	1	1693	2	Y	-0-			-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	163	1	375	2	Y	-0-				-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	148	1	427	2	Y	-0-				-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	129	1	427	2	Y	-0-				-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	135	1	328	2	Y	-0-				-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	117	1	325	2	Y	-0-				-0-
08	558 N	400	-0-	-158	-0-	109	1	291	2	Y	-0-				-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2022															

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

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

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

03	124 N	23	-0-	-101	-0-	7	1	16	2	Y	-0-				-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	10	1	29	2	Y	-0-				-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	Y	-0-				-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-				-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	Y	-0-				-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	19	1	51	2	Y	-0-				-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

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

DONNA (HARRELL)		//CONT.//		25318 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SWALLOW GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 157398	COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 5369	- 5387		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFE(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCHANAN GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 203837	COMPL. DATE 06/28/2004	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 5585	- 5599		
03	2852 X	1850	-0-	-1002	-0-	560 1	1290 2	Y	-0-		-0-
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	486 1	1400 2	Y	-0-		-0-
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	433 1	1439 2	Y	-0-		-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	391 1	950 2	Y	-0-		-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	318 1	885 2	Y	-0-		-0-
08	1860 N	1300	-0-	-560	-0-	354 1	946 2	Y	-0-		-0-

PHOENIX GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 206635	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 5440	- 5460		
03	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2022 - PLUGGED 03/29/2022											

SORENSEN GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 213782	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 8317	PERF. 5554	- 5562		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2022 - PLUGGED 04/01/2022											

PHOENIX GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 218300	COMPL. DATE 03/07/2006	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 5477	- 5496		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022 - PLUGGED 03/25/2022											

SCHUSTER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 242572	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 11495	PERF. 5832	- 5850		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 244490	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 5417	- 5432		
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	24 1	79 2	Y	-0-		-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	21 1	92 2	Y	-0-		-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12 1	66 2	Y	-0-		-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	33 1	131 2	Y	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	10 1	46 2	Y	-0-		-0-

PHOENIX GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 258794	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 5399	- 5406		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2022											

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN

WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT

WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

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

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT

WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

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

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSEN GAS UNIT

WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

03	6882 X	6419	-0-	-463	-0-	1662	1	4566	2	Y	174	244	1	155
						191	9							
04	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	1448	1	5125	2	Y	248	127	1	276
						273	9							
05	6975 X	6430	-0-	-545	-0-	1210	1	5057	2	Y	148	289	1	135
						163	9							
06	6750 X	5281	-0-	-1469	-0-	1221	1	3765	2	Y	268	161	1	242
						295	9							
07	6510 X	5112	-0-	-1398	-0-	1008	1	3815	2	Y	263	155	1	350
						289	9							
08	6975 X	4876	-0-	-2099	-0-	1033	1	3631	2	Y	193	323	1	220
						212	9							

DONNA (RICE) J&G OIL & GAS JANCIK, JOHN		25318 495 427635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		WELL #:	4	RRCID ->	181140	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	6450 - 6508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC RICE GAS UNIT		701613 3 L		RRCID ->		098903		COMPL. DATE		02/18/1982		TOTAL DEPTH		12000		PERF.		6450 - 6490	
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-		-0-							
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-		-0-							
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-		-0-							
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-		-0-							
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-		-0-							
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-							

WAGNER OIL COMPANY BUCHANAN UNIT		891175 1 L		RRCID ->		010161		COMPL. DATE		11/24/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-							

JANCIK		WELL #:		7		RRCID ->		166963		COMPL. DATE		02/03/1998		TOTAL DEPTH		7996		PERF.		5992 - 6000	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-									

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID ->		243390		COMPL. DATE		06/18/2008		TOTAL DEPTH		7850		PERF.		6004 - 6440	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									

DONNA (SCHUSTER) NADCF RECOVERY GROUP, INC. ROBINETTE, J. C.		25318 720 598932		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		WELL #:		RRCID ->	191891	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 6810
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017											

DONNA (SCHUSTER)		//CONT.//		25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SCHUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	010167	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5322 -	5350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1271 N	985	-0-	-286	-0-	298 1	687 2	Y	-0-			-0-
04		1110 N	995	-0-	-115	-0-	256 1	739 2	Y	-0-			-0-
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	242 1	804 2	Y	-0-			-0-
06		861 N	861	-0-	-0-	-0-	251 1	610 2	Y	-0-			-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	218 1	608 2	Y	-0-			-0-
08		1054 N	783	-0-	-271	-0-	213 1	570 2	Y	-0-			-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261122	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	6866 -	6868
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DONNA (SWALLOW)				25318 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212387	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5948 -	5954
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022 - PLUGGED 03/25/2022													

DONNA (SWEENEY, LOWER)				25318 855	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202743	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5944 -	5950
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2022 - PLUGGED 03/31/2022													

DONNA (5290)				25318 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411									
SWEENEY, J. J.		WELL #:			RRCID ->	190576	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	5286 -	5292
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016													

DONNA (6600)				25318 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SORENSEN GAS UNIT -1		WELL #:		2-C	RRCID ->	174356	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	6490 -	6506
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (6600)		//CONT.//		25318 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230631	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	6594 - 6680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251342	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5944 - 5952
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	302	1	996	2	Y	-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	242	1	1045	2	Y	-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	177	1	951	2	Y	-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	148	1	583	2	Y	-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	134	1	698	2	Y	-0-
08	1116	N	710	-0-	-406	-0-	122	1	588	2	Y	-0-

DONNA (6850)				25318 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	209001	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	6176 - 6211
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	285146	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6154 - 6170
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNA (6940)				25318 950	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	204754	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	6991 - 6997
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DONNA (7100)				25318 951	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
ROBINETTE, J.C.		WELL #:		4	RRCID ->	149007	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7084 - 7091
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNA (7460)		25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 208957		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SORENSEN SHALLOW GU A		WELL #: 6		RRCID -> 221566		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONNA (7600)		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
THE MEDUSA COMPANY		851528													
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 191148		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

DONNA (8500)		25318 977		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411													
SWEENEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 190554		COMPL. DATE 08/24/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128

WAGNER OIL COMPANY		891175													
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 174899		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536							
03	403 N	146	-0-	-257	-0-	34	1	112	2	Y	-0-	4	1		3
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	1		2
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-	1	1		1
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

DOS HERMANOS (OLMOS)		25564 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
DML EXPLORATION, INC.		221510														
GATES, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 053090		COMPL. DATE 05/26/1972		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
GATES "N" TR2		WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-							-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
SN OPERATING, LLC		797110														
PILONCILLO		WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT							-0-

DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-							-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-							-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-							-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-							-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-							-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-							-0-

DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
MANLEY, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700)		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376										
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	096786	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6665 - 6696		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		257 N	257	-0-	-0-	257	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			-0-
06		240 N	40	-0-	-200	40	2	Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		WELL #:	1	RRCID ->	143024	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 6646 - 6812
03		546 N	546	-0-	-0-	546	2	N	-0-	69
04		398 N	398	-0-	-0-	398	2	N	-0-	69
05		476 N	476	-0-	-0-	476	2	N	-0-	69
06		540 N	388	-0-	-152	388	2	N	-0-	69
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	69
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	69

E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	156829	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6700 - 6742
03		110 N	110	-0-	-0-	110	2	Y	-0-	-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	94	2	Y	-0-	-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	80	2	Y	-0-	-0-
06		120 N	90	-0-	-30	90	2	Y	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

E. ESCOBAR GAS UNIT I		WELL #:	3	RRCID ->	198852	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6622 - 6785
03		921 N	921	-0-	-0-	921	2	N	-0-	99
04		762 N	762	-0-	-0-	762	2	N	-0-	99
05		952 N	952	-0-	-0-	952	2	N	-0-	99
06		705 N	705	-0-	-0-	705	2	N	-0-	99
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	99
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	99

DRACO (6200 QUEEN CITY)		26021 867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085								
GUTIERREZ		WELL #:	1	RRCID ->	165078	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6223 - 6273
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022										

DUNN (4900)		26663 710		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	267939	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4846 - 4872			
03		620 N	725	-0-	105 B	-12745	115	1	610	2	N	-0-	21
04		570 N	424	-0-	-146 B	-12745	110	1	314	2	N	-0-	21
05		341 N	671	-0-	330 B	-12415	124	1	547	2	N	-0-	21
06		690 N	592	-0-	-98 B	-12415	180	1	412	2	N	-0-	21
07		434 N	556	-0-	122 B	-12293	155	1	401	2	N	-0-	21
08		682 N	533	-0-	-149 B	-12293	155	1	378	2	N	-0-	21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2014										

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021										

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

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

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

03	6882 X	6869	-0-	-13	-0-	280	1	6589	2	N	-0-
04	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	285	1	6408	2	N	-0-
05	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	296	1	6614	2	N	-0-
06	6660 X	6632	-0-	-28	-0-	273	1	6359	2	N	-0-
07	6882 X	6847	-0-	-35	-0-	273	1	6574	2	N	-0-
*08	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	309	1	6633	2	N	-0-

DYE (NAVARRO)		//CONT.//		26820 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VIDAURRI, R.		WELL #:		13-L	RRCID ->	126436	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9344 - 9352
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6975 X	6905	-0-	-70	-0-	6905	2	Y	-0-		-0-
04	6900 X	6544	-0-	-356	-0-	6544	2	Y	-0-		-0-
05	7130 X	6578	-0-	-552	-0-	6578	2	Y	-0-		-0-
06	6810 X	6087	-0-	-723	-0-	6087	2	Y	-0-		-0-
07	7037 X	6211	-0-	-826	-0-	6211	2	Y	-0-		-0-
08	6913 X	6203	-0-	-710	-0-	6203	2	Y	-0-		-0-

HERBST, M. V.		WELL #:		18-T	RRCID ->	147291	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9046 - 9057
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DYE (WILCOX 8200)				26820 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	067539	COMPL. DATE	08/08/1976	TOTAL DEPTH	9705	PERF. N/A
03	1240 N	628	-0-	-612	-0-	628	2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	226	-0-	-914	-0-	226	2	Y	-0-		-0-
05	1240 N	252	-0-	-988	-0-	252	2	Y	-0-		-0-
06	600 N	234	-0-	-366	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-		-0-
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-		-0-

DYE, JAMES D.		WELL #:		3	RRCID ->	068973	COMPL. DATE	10/28/1976	TOTAL DEPTH	9110	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:		2	RRCID ->	070632	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF. N/A
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	101855	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 7872 - 7990
03	3472 X	3006	-0-	-466	-0-	3006	2	N	-0-		31
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2	N	-0-		31
05	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2	N	-0-		31
06	3420 X	3185	-0-	-235	-0-	3185	2	N	-0-		31
07	3534 X	3209	-0-	-325	-0-	3209	2	N	-0-		31
08	3441 X	3282	-0-	-159	-0-	3282	2	N	-0-		31

DYE, W. (NAVARRO)		26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DYE STATE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 093916		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9077 - 9091	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6913 X	6647	-0-	-266	-0-	271	1	6376	2	N	-0-
04	6690 X	6460	-0-	-230	-0-	275	1	6185	2	N	-0-
05	6913 X	6639	-0-	-274	-0-	284	1	6355	2	N	-0-
06	6690 X	6311	-0-	-379	-0-	260	1	6051	2	N	-0-
07	6665 X	6512	-0-	-153	-0-	259	1	6253	2	N	-0-
08	6665 X	6611	-0-	-54	-0-	294	1	6317	2	N	-0-

DYE, JAMES		26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 175362		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7818 - 9081	
03	3906 X	3485	-0-	-421	-0-	142	1	3343	2	N	-0-
04	3780 X	3383	-0-	-397	-0-	144	1	3239	2	N	-0-
05	3906 X	3482	-0-	-424	-0-	149	1	3333	2	N	-0-
06	3570 X	3327	-0-	-243	-0-	137	1	3190	2	N	-0-
07	3534 X	3430	-0-	-104	-0-	137	1	3293	2	N	-0-
08	3503 X	3442	-0-	-61	-0-	153	1	3289	2	N	-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800)		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 087292		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7818 - 8078	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 172488		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7881 - 7891	
03	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2		N	-0-	-0-
04	6240 X	6002	-0-	-238	-0-	6002	2		N	-0-	-0-
05	6541 X	5563	-0-	-978	-0-	5563	2		N	-0-	-0-
06	6330 X	5817	-0-	-513	-0-	5817	2		N	-0-	-0-
07	6541 X	6085	-0-	-456	-0-	6085	2		N	-0-	-0-
08	6541 X	6040	-0-	-501	-0-	6040	2		N	-0-	-0-

EAST (JACKSON 3100)		27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, T. T. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 185408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 3661 - 3686	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EAST (SEGMENT EAST)		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, T. T. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 185103		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 4686 - 4689	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EAST (SEGMENT EAST)		//CONT.//		27260 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
EAST, T. T. "A"				WELL #:	4-A	RRCID ->	189158	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5016	PERF.	4680 -	4698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-						Y	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			60

EAST, T.T."A"				WELL #:	6A	RRCID ->	226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4692 -	4696	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64

EAST 76 (WILCOX)				27310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
TRISTAR OIL & GAS				871133											
WIEDERKEHR, D. C.				WELL #:	1	RRCID ->	103356	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	7507 -	7518	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			140
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			140
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			140
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			140

EAST 76 (WILCOX 9300)				27310 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
WIEDERKEHR				WELL #:	1	RRCID ->	143280	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 -	9311	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98

WIEDERKEHR				WELL #:	3	RRCID ->	151045	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9236 -	9298	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			22
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22

HAHL-HESTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155189	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9241 -	9284	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			66

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG (UPPER MARKS "C")		27608 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
EDINBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175355		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 11757 PERF.11128 - 11262							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDINBURG UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186952		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208							
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

EDINBURG (6,700)		27608 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
MO-VAC SERVICE CO., INC.		591950													
MO-VAC ANDREWS SWD		WELL #: 3		RRCID -> 116244		COMPL. DATE 02/02/2018		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3015							
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

EDINBURG (9,000)		27608 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
EDINBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289037		COMPL. DATE 01/13/2020		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9140 - 9158							
03	72974	64201	-0-	-8773	-0-	104	1	63793	2	Y	276	262	1		106
						304	9								
04	106380	37628	-0-	-68752	-0-	105	1	37271	2	Y	229	293	1		42
						252	9								
05	109926	33725	-0-	-76201	-0-	86	1	33429	2	Y	191	102	1		131
						210	9								
06	106380	27799	-0-	-78581	-0-	90	1	27492	2	Y	197	209	1		119
						217	9								
07	96534 #	24204	-0-	-72330	-0-	78	1	23979	2	Y	134	187	1		66
						147	9								
08	64201 #	20711	-0-	-43490	-0-	80	1	20508	2	Y	112	87	1		91
						123	9								

EDINBURG (9,950)		27608 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
EDINBURG UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261880		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812							
03	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	220	1	1968	2	Y	-0-				-0-
04	3371 X	3371	-0-	-0- B	-0-	409	1	2962	2	Y	-0-				-0-
05	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	319	1	1684	2	Y	-0-				-0-
06	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	365	1	1904	2	Y	-0-				-0-
07	2276 X	2276	-0-	-0- B	-0-	339	1	1937	2	Y	-0-				-0-
08	1395 X	846	-0-	-549 B	-0-	171	1	675	2	Y	-0-				-0-

EDINBURG (9,950)		//CONT.//		27608 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 290211		COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	9924 - 9938	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6399 X	6399	-0-	-0- B	-0-	449 1 99 9	5851 2	Y	90	76 1		31	
04	6148 X	6148	-0-	-0- B	-0-	656 1 112 9	5380 2	Y	102	116 1		17	
05	6059 X	6059	-0-	-0- B	-0-	798 1 118 9	5143 2	Y	107	54 1		70	
06	5852 X	5852	-0-	-0- B	-0-	800 1 128 9	4924 2	Y	116	118 1		68	
07	5732 X	5732	-0-	-0- B	-0-	737 1 112 9	4883 2	Y	102	126 1		44	
*08	5431 X	5431	-0-	-0- B	-0-	784 1 89 9	4558 2	Y	81	61 1		64	

EDINBURG (10,760)				27608 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 215992		COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	171 1 1 9	1129 2	Y	1	1 1		-0-	
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	206 1 2 9	987 2	Y	2	2 1		-0-	
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	240 1 2 9	1116 2	Y	2	1 1		1	
06	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	224 1 2 9	928 2	Y	2	2 1		1	
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	226 1 2 9	1101 2	Y	2	2 1		1	
08	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	229 1 1 9	962 2	Y	1	1 1		1	

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO)				27608 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 132944		COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12120 - 12182	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2914	4291	-0-	1377	1377	330 1 19 9	3942 2	Y	17	15 1		6	
04	5460	4419	-0-	-1041	336	504 1 25 9	3890 2	Y	23	25 1		4	
05	5115 #	3898	-0-	-1217	-0-	548 1 14 9	3336 2	Y	13	7 1		10	
06	4950 #	3450	-0-	-1500	-0-	511 1 22 9	2917 2	Y	20	19 1		11	
07	5115 #	4308	-0-	-807	-0-	578 1 21 9	3709 2	Y	19	22 1		8	
08	4557 #	3841	-0-	-716	-0-	581 1 17 9	3243 2	Y	15	11 1		12	

EDINBURG (10,800 FRIO)		27608 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	261258	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10862 - 11018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03		17756	17341	-0-	-415	-0-	1050 1	16049 2	Y	220 190 1	76
							242 9				
04		15330	3300	-0-	-12030	-0-	369 1	2884 2	Y	43 104 1	15
							47 9				
05		15841	1239	-0-	-14602	-0-	180 1	1039 2	Y	18 14 1	19
							20 9				
06		15330	-0-	-0-	-15330	-0-			Y	-0- 12 1	7
07		15841	1217	-0-	-14624	-0-	212 1	992 2	Y	12 14 1	5
							13 9				
08		15841	1961	-0-	-13880	-0-	325 1	1604 2	Y	29 17 1	17
							32 9				

EDINBURG, E. (10500)		27609 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085									
PEDRAZA ET AL GU		WELL #:	1	RRCID ->	193267	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10103 - 10143	
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1663 2	50 9	N	45		155
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2069 2	41 9	N	37		192
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1675 2	34 9	N	31	167 1	56
06	1650 N	1572	-0-	-78	-0-	1542 2	30 9	N	27		83
07	2170 N	1756	-0-	-414	-0-	1721 2	35 9	N	32		115
08	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1197 2	29 9	N	26		141

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791									
EDINBURG ST GAS UNIT RE		WELL #:	1	RRCID ->	214601	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	14631	PERF.13032 - 13511	
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		100
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		100
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

D90 ENERGY, LLC		195797		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WILLIAM E. BEANE GU		076791									
WILLIAM E. BEANE GU		WELL #:	2	RRCID ->	175218	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	15324	PERF.14470 - 14804	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B		201158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HADOCK. I.E. GAS UNIT B		076791									
HADOCK. I.E. GAS UNIT B		WELL #:	2	RRCID ->	201158	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	15400	PERF.14367 - 14520	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.// 27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
D90 ENERGY, LLC		//CONT.// 195797										
W.E. BEANE GAS UNIT 2		WELL #:		RRCID -> 201877		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018												

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #:		4		RRCID -> 202153		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #:		3		RRCID -> 203506		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 168718		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
TYLUDEDEDA, LLC		875253										
MCGLOIN		WELL #:		RRCID -> 159847		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2017												

EL ANZUELO (J-R SAND)		27894 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635										
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION		WELL #:		3		RRCID -> 146524		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558		
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	1	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	1	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
06	110 R	60	-0-	-50	-0-	60	1	Y	-0-			-0-
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-			-0-
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	1	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400)		27909 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 286561		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 11507 PERF. 9562 - 9596		
CLEOPATRA		WELL #: 9								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EL CABALLERO (LOBO)		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 112286		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587			
WILLIAMSON, S. H. ET AL		WELL #: 1									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	110	1	1041	2	Y	-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	108	1	1033	2	Y	-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	109	1	1085	2	Y	2
						2	9				
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	2	Y	9
						10	9				
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	112	1	1111	2	Y	5
						6	9				
*08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	93	1	1073	2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 3		RRCID -> 129859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	465 N	383	-0-	-82	-0-	36	1	347	2	Y	-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	41	1	396	2	Y	9
						10	9				
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	416	2	Y	9
						10	9				
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	392	2	Y	2
						2	9				
07	465 N	412	-0-	-53	-0-	38	1	373	2	Y	1
						1	9				
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	428	2	Y	1
						1	9				

EL CARRO (6900)		27938 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS		
POCO LLC		668802		RRCID -> 210955		COMPL. DATE 10/27/2020		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4717 - 4721		
WINTERS-MODESETT		WELL #: 1								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EL COYOTE (VICKSBURG D)		27958 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BESCO OPERATING, L.P.		068208		RRCID -> 159298		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340		
BARBARA LIPS "C" (ECR)		WELL #: 10								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)													27958 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
BESCO OPERATING, L.P.													068208												
LIPS, BARBARA "C" (ECR)													WELL #: 9		RRCID -> 149442		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
03	4929 X	1816	-0-	-3113	-0-	106	1	1605	2	Y	95	114	1			46									
04	3870 X	171	-0-	-3699	-0-	105	9	144	2	Y	15	45	1			16									
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	10	1			Y	-0-					16									
06	3870 X	3295	-0-	-575	-0-	17	9	2998	2	Y	189	134	1			71									
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	89	1			Y	-0-					71									
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	208	9			Y	-0-	71	1			-0-									

LIPS, BARBARA "C" (ECR)													WELL #: 12		RRCID -> 156679		COMPL. DATE 08/24/1995			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212					
03	4650 X	3797	-0-	-853	-0-	222	1	3366	2	Y	190	158	1			92									
04	4050 X	1285	-0-	-2765	-0-	209	9	1141	2	Y	58	90	1			60									
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	80	1			Y	-0-					60									
06	3690 X	3447	-0-	-243	-0-	64	9	3146	2	Y	189	178	1			71									
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-	208	9			Y	-0-					71									
08	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	37	1	3123	2	Y	298	106	1			263									
						328	9																		

LIPS, BARBARA "C" (ECR)													WELL #: 10		RRCID -> 164818		COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620					
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-									
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-									
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-									
06	360 N	4	-0-	-356	-0-	4	2			Y	-0-					-0-									
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									

EL DRAGON (COOK MTN)													27960 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.													412178												
CEPRES													WELL #: 2		RRCID -> 180750		COMPL. DATE 10/24/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662					
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	95	1	629	3	N	5					57									
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	6	9	655	3	N	3					60									
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	95	1	753	3	N	3					63									
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	3	9	697	3	N	5					68									
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	99	1	723	3	N	2					70									
08	806 N	425	-0-	-381	-0-	6	9	369	3	N	2					72									
						101	1																		
						2	9																		
						54	1																		
						2	9																		

PORTERO													WELL #: 3		RRCID -> 255644		COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606					
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	3	N	-0-					-0-									
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-									
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-									
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-									
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-									
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-									

OIL AND GAS DIVISION

EL EBANITO (MARGUELES)		27962 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		561136															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 124 U		RRCID -> 177799		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SCORPION OPERATING, INC.		758492															
AL-SW BTLT #1		WELL #: 1		RRCID -> 270495		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EL EBANITO (U-3)		27962 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		561136															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 68		RRCID -> 084461		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EL GATO (LOBO)		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
EL GATO		WELL #: 1		RRCID -> 089678		COMPL. DATE 06/14/1980		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493									
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-	
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-	
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-	
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-	

EL GATO		WELL #: 4		RRCID -> 095605		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348									
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	69	1	1521	2	Y	-0-					-0-	
04	1710 N	1070	-0-	-640	-0-	46	1	1024	2	Y	-0-					-0-	
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	43	1	1644	2	Y	-0-					-0-	
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	72	1	1682	2	Y	-0-					-0-	
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	52	1	1691	2	Y	-0-					-0-	
08	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	45	1	1566	2	Y	-0-					-0-	

EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246							
03	4805 X	4685	-0-	-120	-0-	203	1	4482	2	Y	-0-					-0-
04	4650 X	4560	-0-	-90	-0-	196	1	4364	2	Y	-0-					-0-
05	4805 X	4618	-0-	-187	-0-	119	1	4499	2	Y	-0-					-0-
06	4530 X	4357	-0-	-173	-0-	178	1	4169	2	Y	9					9
07	4712 X	4526	-0-	-186	-0-	134	1	4390	2	Y	2					11
08	4712 X	4531	-0-	-181	-0-	126	1	4387	2	Y	16					27
						18	9									

EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358							
03	1054 N	813	-0-	-241	-0-	35	1	778	2	Y	-0-					-0-
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	70	1	1555	2	Y	-0-					-0-
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	40	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	51	1	1206	2	Y	-0-					-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	36	1	1185	2	Y	-0-					-0-
*08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	23	1	807	2	Y	-0-					-0-

EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671							
03	4991 X	3019	-0-	-1972	-0-	129	1	2861	2	Y	26					82
04	4290 X	3076	-0-	-1214	-0-	29	9	2931	2	Y	13					95
05	4433 X	3212	-0-	-1221	-0-	14	9	3115	2	Y	14	94	1			15
06	3780 X	2317	-0-	-1463	-0-	82	1	2215	2	Y	7					22
07	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	15	9	3143	2	Y	15					37
08	3224 X	1893	-0-	-1331	-0-	94	1	1840	2	Y	-0-					37
						8	9									
						96	1									
						17	9									

EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120							
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341		
03	2480 X	1013	-0-	-1467	-0-	44 1	969 2	Y	-0-	-0-
04	1980 X	1008	-0-	-972	-0-	43 1	965 2	Y	-0-	-0-
05	2511 N	1254	-0-	-1257	-0-	32 1	1222 2	Y	-0-	-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	66 1	1557 2	Y	-0-	-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	51 1	1660 2	Y	-0-	-0-
*08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	37 1	1301 2	Y	-0-	-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
VELAS, SIETE		WELL #: 1		RRCID -> 201177		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

EL GRULLO (7780)		27965 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 282027		COMPL. DATE 01/11/2016		TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)		27965 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231								
DE GARCIA, SARA G.		WELL #: 1		RRCID -> 095508		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EL INFERNILLO (I-10)		27982 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH MADERO		WELL #: 601		RRCID -> 272561		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8043 - 8074		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HOME PETROLEUM CORP.		396852												
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 2978 - 2984				
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	240	2	20	9	N	18	97	1	6
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	238	2	8	9	N	7	12	1	1
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3			4
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3			7
*07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3			10
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			10

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG						
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722												
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5105 - 5110				
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	42	1	48	3	N	-0-			72
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	43	1	55	2	N	-0-			72
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	43	1	58	2	N	-0-			72
06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	43	1	63	2	N	-0-			72
07	346 R	346	-0-	-0-	-0-	141	1	205	2	N	-0-			72
*08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	141	1	189	2	N	-0-			72

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 5047 - 5057				
03	1566 R	292	-0-	-1274	-0-	138	1	154	2	Y	-0-			52
04	317 R	317	-0-	-0-	-0-	138	1	179	2	Y	-0-			52
05	341 #	327	-0-	-14	-0-	138	1	189	2	Y	-0-			52
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	138	1	204	2	Y	-0-			52
07	341 #	339	-0-	-2	-0-	138	1	201	2	Y	-0-			52
08	341 #	324	-0-	-17	-0-	139	1	185	2	Y	-0-			52

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 5036 - 5046				
03	11580	2571	-0-	-9009	-0-	2214	1	1356	2	Y	-0-			88
04	5012 R	2798	-0-	-2214	-0-	1218	1	1580	2	Y	-0-			88
05	2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	1219	1	1666	2	Y	-0-			88
06	3016 R	3016	-0-	-0-	-0-	1796	1	1220	2	Y	-0-			88
07	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	1121	1	1632	2	Y	-0-			88
*08	2624 R	2624	-0-	-0-	-0-	1122	1	1502	2	Y	-0-			88

FORBES, JOHN OPERATING		275608		ASSOCIATED		STROMAN EST.		WELL #: 133897		COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5063 - 5073	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24	

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED	49B	CNTY: JIM HOGG							
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
ALONZO BENAVIDES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	138527	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5081 - 5093		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			15
04	729 R	729	-0-	-0-	-0-	674	2	55	9	N	50	61	1	4
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	N	3			7
06	52 R	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1			8
*07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	54	2	3	9	N	3			11
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			11

BENAVIDES, A. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	140563	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5085 - 5093		
03	234 R	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	N	2			51
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	N	2	5	1	48
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	146	2	47	9	N	43	88	1	3
06	303 R	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2			5
*07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3			8
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			8

HELLEN, DANA		WELL #:		3	RRCID ->	172498	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5110 - 5122		
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	39	2	3	9	N	3			46
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	14	2	1	9	N	1	1	1	46
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			46
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			46
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			46
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			46

BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175010	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5086 - 5098		
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	N	1			50
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1	1	1	50
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	N	1			51
06	30 #	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	N	1			52
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	N	2			54
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			54

VALDEZ-RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	182820	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5110 - 5120		
03	403 R	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1			57
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	327	2	44	9	N	40	92	1	5
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	N	3			8
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3			11
*07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	N	3			14
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			14

EL ORO (Y-7)				28086 325	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL							
C.B. PRODUCTION				119905										
GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	137010	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8573 - 8926		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KENEDY, JOHN G., JR. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 6068 - 6098	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. -E-		WELL #: 40DF		RRCID -> 169798		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 6174 - 6436	
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13 1	323 3	Y	-0-	-0-	
						4 4					
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	12 1	395 3	Y	-0-	-0-	
						11 4					
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	15 1	469 3	Y	-0-	-0-	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8 1	269 3	Y	-0-	-0-	
						2 4					
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	11 1	334 3	Y	-0-	-0-	
						1 4					
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	9 1	267 3	Y	-0-	-0-	
						1 4					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 15		RRCID -> 091486		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 14172		PERF.12985 - 13732	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 17		RRCID -> 170624		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 15120		PERF.13872 - 14816	
03	9238 X	4938	-0-	-4300	-0-	530 1	3976 3	Y	379	368 1	71
						15 4	417 9				
04	7980 X	4951	-0-	-3029	-0-	513 1	3997 3	Y	394	395 1	70
						8 4	433 9				
05	6758 X	5826	-0-	-932	-0-	506 1	4899 3	Y	379	385 1	64
						4 4	417 9				
06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	493 1	4637 3	Y	373	347 1	90
						1 4	410 9				
07	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	574 1	4582 3	Y	355	306 1	139
						13 4	391 9				
08	5828 X	5709	-0-	-119	-0-	543 1	4746 3	Y	382	454 1	67
						420 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 18		RRCID -> 174530		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 14721		PERF.13400 - 14550	
03	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	874 1	17417 3	Y	329	311 1	63
						89 4	362 9				
04	19330 X	19330	-0-	-0-	-0-	711 1	18218 3	Y	330	336 1	57
						38 4	363 9				
05	22311 X	22311	-0-	-0-	-0-	886 1	21080 3	Y	298	306 1	49
						17 4	328 9				
06	13470 X	10417	-0-	-3053	-0-	391 1	9866 3	Y	144	165 1	28
						2 4	158 9				
07	13919 X	8290	-0-	-5629	-0-	350 1	7799 3	Y	108	94 1	42
						22 4	119 9				
08	13919 X	8414	-0-	-5505	-0-	356 1	7931 3	Y	115	137 1	20
						127 9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 19	RRCID -> 176928	COMPL. DATE 01/01/2000	TOTAL DEPTH 14480	PERF.13378	- 14418			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	333 1	6627 3	Y	280	271 1		56
04	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	26 4	308 9	Y	302	305 1		53
05	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	270 1	6931 3	Y	288	293 1		48
06	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	15 4	332 9	Y	273	254 1		67
07	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	350 1	8337 3	Y	263	228 1		102
*08	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	6 4	317 9	Y	279	332 1		49
						307 1	7637 3	Y				
						2 4	300 9	Y				
						347 1	7754 3	Y				
						22 4	289 9	Y				
						351 1	7838 3	Y				
						307 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 21	RRCID -> 178410	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH 14700	PERF.13598	- 14449			
03	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	1227 1	9189 3	Y	323	304 1		71
04	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	37 4	355 9	Y	370	380 1		61
05	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	1282 1	9896 3	Y	408	407 1		62
06	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	25 4	407 9	Y	376	352 1		86
07	13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	1464 1	14290 3	Y	336	267 1		155
*08	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	12 4	449 9	Y	341	436 1		60
						1350 1	12660 3	Y				
						3 4	414 9	Y				
						1440 1	11729 3	Y				
						28 4	370 9	Y				
						1311 1	11427 3	Y				
						375 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 20	RRCID -> 179430	COMPL. DATE 03/04/2000	TOTAL DEPTH 14580	PERF.13390	- 14309			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 23	RRCID -> 179559	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13356	- 14449			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 24	RRCID -> 180036	COMPL. DATE 09/02/2000	TOTAL DEPTH 14750	PERF.13579	- 14390			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8680 X	8589	-0-	-91	-0-	941	1	6990	3	Y	573	555	1			106
						28	4	630	9							
04	10050 X	8403	-0-	-1647	-0-	884	1	6877	3	Y	572	580	1			98
						13	4	629	9							
05	10323 X	10280	-0-	-43	-0-	900	1	8747	3	Y	569	570	1			97
						7	4	626	9							
06	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	869	1	8216	3	Y	550	511	1			136
						2	4	605	9							
07	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	999	1	8029	3	Y	523	452	1			207
						26	4	575	9							
08	10292 X	9886	-0-	-406	-0-	946	1	8318	3	Y	565	670	1			102
						622	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	206	1	4163	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
04	3390 X	2462	-0-	-928	-0-	94	1	2364	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	3503 X	2595	-0-	-908	-0-	105	1	2488	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	226	1	5559	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	150	1	3379	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
08	3503 X	2763	-0-	-740	-0-	119	1	2644	3	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

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

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	188197	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16680	- 16781	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		29	RRCID ->	189019	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	14730	PERF.13736	- 14579	
03		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	321 1	6451 3	Y	290	283 1	52	
							27 4	319 9					
04		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	253 1	6464 3	Y	294	295 1	51	
							13 4	323 9					
05		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	327 1	7797 3	Y	278	282 1	47	
							6 4	306 9					
06		7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	290 1	7219 3	Y	267	249 1	65	
							2 4	294 9					
07		7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	326 1	7265 3	Y	255	221 1	99	
							21 4	281 9					
*08		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	331 1	7369 3	Y	270	322 1	47	
							297 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		30	RRCID ->	189572	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	14880	PERF.13164	- 14028	
03		713 N	668	-0-	-45	-0-	27 1	545 3	Y	85	80 1	18	
							2 4	94 9					
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	25 1	626 3	Y	104	106 1	16	
							1 4	114 9					
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	28 1	676 3	Y	85	87 1	14	
							1 4	94 9					
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	25 1	622 3	Y	81	71 1	24	
							89 9						
07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	56 1	1244 3	Y	154	117 1	61	
							4 4	169 9					
*08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	57 1	1264 3	Y	164	196 1	29	
							180 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		31	RRCID ->	189813	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	14732	PERF.13871	- 14443	
03		9176 X	6825	-0-	-2351	-0-	322 1	6471 3	Y	7	7 1	1	
							24 4	8 9					
04		8880 X	6677	-0-	-2203	-0-	252 1	6405 3	Y	6	6 1	1	
							13 4	7 9					
05		8370 X	7823	-0-	-547	-0-	315 1	7494 3	Y	7	7 1	1	
							6 4	8 9					
06		8100 X	6682	-0-	-1418	-0-	258 1	6417 3	Y	5	5 1	1	
							1 4	6 9					
07		8370 X	7105	-0-	-1265	-0-	304 1	6775 3	Y	6	5 1	2	
							19 4	7 9					
08		7812 X	7280	-0-	-532	-0-	312 1	6961 3	Y	6	7 1	1	
							7 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		33	RRCID ->	193832	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13670	- 14230	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115	200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KENEDY	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		36	RRCID ->	201076	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	16718 - 17814		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	75 1	1558 3	Y	80	79 1			16
							6 4	88 9						
04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	72 1	1821 3	Y	104	101 1			19
							3 4	114 9						
05		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	93 1	2224 3	Y	92	94 1			17
							2 4	101 9						
06		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	77 1	1920 3	Y	83	79 1			21
							91 9							
07		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	105 1	2340 3	Y	96	77 1			40
							7 4	106 9						
*08		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	112 1	2494 3	Y	109	130 1			19
							120 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		37	RRCID ->	201142	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13256 - 13790		
03		4898 X	3214	-0-	-1684	-0-	139 1	2820 3	Y	223	215 1			40
							10 4	245 9						
04		4140 X	3396	-0-	-744	-0-	118 1	3000 3	Y	248	245 1			43
							5 4	273 9						
05		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	157 1	3743 3	Y	239	237 1			45
							3 4	263 9						
06		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	136 1	3418 3	Y	226	218 1			53
							1 4	249 9						
07		3503 X	3436	-0-	-67	-0-	138 1	3077 3	Y	193	172 1			74
							9 4	212 9						
08		4154 X	3220	-0-	-934	-0-	129 1	2880 3	Y	192	230 1			36
							211 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		38	RRCID ->	203524	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	18250	PERF.	16779 - 16826		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		39	RRCID ->	205444	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	17184	PERF.	16444 - 16868		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		34	RRCID ->	209783	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	13128 - 13176		
03		13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	627 1	12572 3	Y	209	213 1			54
							65 4	230 9						
04		18361 X	18361	-0-	-0-	-0-	680 1	17319 3	Y	298	300 1			52
							34 4	328 9						
05		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	165 1	3933 3	Y	53	96 1			9
							3 4	58 9						
06		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	146 1	3646 3	Y	50	47 1			12
							1 4	55 9						
07		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	166 1	3700 3	Y	49	42 1			19
							11 4	54 9						
*08		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	170 1	3790 3	Y	52	62 1			9
							57 9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426															
03		775 N	567	-0-	-208	-0-	27	1	538	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
04		690 N	520	-0-	-170	-0-	20	1	499	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	3	Y	-0-			-0-
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	691	3	Y	-0-			-0-
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	796	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	3	Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796															
03		776 X	776	-0-	-0-	-0-	50	1	560	3	Y	146	206	1	13
							5	4	161	9					
04		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	88	1	1930	3	Y	226	239	1	-0-
							28	4	249	9					
05		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
*06		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
07		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
08		1426 X	818	-0-	-608	-0-	27	1	608	3	Y	166			166
							183	9							
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		60	RRCID ->	247495	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7600 -	7682	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		48	RRCID ->	254214	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	15331	PERF.13830 -	15098
03	7254 X	5608	-0-	-1646	-0-	248 1	5007 3	Y	303	296 1		58
						20 4	333 9					
04	6450 X	5663	-0-	-787	-0-	199 1	5102 3	Y	318	321 1		55
						12 4	350 9					
05	6727 X	6666	-0-	-61	-0-	255 1	6079 3	Y	297	302 1		50
						5 4	327 9					
06	6510 X	6120	-0-	-390	-0-	224 1	5584 3	Y	283	264 1		69
						1 4	311 9					
07	6727 X	6143	-0-	-584	-0-	250 1	5581 3	Y	269	233 1		105
						16 4	296 9					
08	6665 X	6207	-0-	-458	-0-	253 1	5642 3	Y	284	339 1		50
						312 9						

KENEY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:		51	RRCID ->	286574	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	16275	PERF.13890 -	13900
03	7781 X	5812	-0-	-1969	-0-	5777 3	20 4	Y	14	16 1		-0-
						15 9						
04	6000 X	4683	-0-	-1317	-0-	4643 3	8 4	Y	29	21 1		8
						32 9						
05	6200 X	4818	-0-	-1382	-0-	4813 3	5 4	Y	-0-	8 1		-0-
06	6000 X	3616	-0-	-2384	-0-	3616 3		Y	-0-			-0-
07	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6561 3	20 4	Y	-0-			-0-
08	5797 X	4189	-0-	-1608	-0-	4182 3	7 9	Y	6	6 1		-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250)		28127 485		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
CLEOPATRA		WELL #:		8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 8178 -	9700
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	95 1	734 2	N	-0-			100
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	171 1	1423 2	N	-0-			100
05	868 N	433	-0-	-435	-0-	49 1	384 2	N	-0-			100
06	3000 N	4097	-0-	1097	1097	223 1	3874 2	N	-0-			100
07	2475 N	1378	-0-	-1097	-0-	183 1	1002 2	N	175	175 1		100
						193 9						
*08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	118 1	1230 2	N	-0-			100

MULHOLLAND, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF. 8128 -	8142
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)			28145 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
FALCON PRODUCTION CO.			260263											
SALINAS, NICOLAS G.			WELL #: 1 A		RRCID -> 042215		COMPL. DATE 09/09/1966		TOTAL DEPTH 954		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

EL STAGGS (4100)			28180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
GARZA ETAL "B" UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 144548		COMPL. DATE 08/31/2020		TOTAL DEPTH 4442		PERF. 4096 - 4296			

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

GARZA ET AL UNIT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 262019		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5080 - 5660			

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

BARRERA UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 289494		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 5836 - 5850			

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-

EL STAGGS (6100)			28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
GUERRA BROS.			WELL #: 9		RRCID -> 193691		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6051 - 6105			

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

EL STAGGS (7330)			28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HINOJOSA ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 072956		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7880 - 7920			

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	19 1	354 2	N	21			74					
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	23 9	276 2	N	8			82					
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	8 1	441 2	N	29			111					
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	9 9	440 2	N	23			134					
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	18 1	472 2	N	24	17 1		141					
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	32 9	459 2	N	17			158					
						22 1											
						25 9											
						8 1											
						26 9											
						6 1											
						19 9											
BARRERA, C., DR.										WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	12 1		73					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 1		67					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 1		67					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67					
SIPORIN										WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
GARZA ET AL B UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
SIPORIN										WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BARRERA, TERESA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	249772	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7120 - 7152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRERA, C., DR.		WELL #:		2	RRCID ->	251355	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7202 - 7256		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	251544	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 7294 - 8140		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	11 1		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2 1		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	252011	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 7706 - 8554		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256656	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 7518 - 7538		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	282832	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	11347	PERF. 7497 - 7511		
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			22
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			22
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY				891175						
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #: B 1		RRCID -> 068207	COMPL. DATE 07/28/1976	TOTAL DEPTH 7696	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ELISA (WILCOX 10700)				28361 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 128994	COMPL. DATE 12/02/1987	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 240 -	625		
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ELLEN (VICKSBURG)				28425 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC				850872						
CAGE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 180791	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9952 -	10089		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
CAGE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 181848	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 10987	PERF.10284 -	10410		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
MILLER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 212796	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 10425	PERF. 8804 -	8809		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		38
MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9876 -	10468		
03	DLQ G-10	822	-0-	822	7669	822 1	Y	-0-		156
04	DLQ G-10	483	-0-	483	8152	483 1	Y	-0-		156
05	DLQ G-10	832	-0-	832	8984	832 1	Y	-0-		156
06	DLQ G-10	556	-0-	556	9540	556 1	Y	-0-		156
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9540		Y	2		158
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9540		Y	NO RPT		158

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
TEKRON OPERATING, LLC 850872															
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		837 N	695	-0-	-142	-0-	695	1			Y	-0-			22
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			Y	-0-			22
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			Y	-0-			22
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			Y	-0-			22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495															
03		837 N	538	-0-	-299	-0-	538	1			Y	-0-			131
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-			131
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	1			Y	-0-			131
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			Y	-0-			131
07		3100 N	14023	-0-	10923	10923	14021	1	2	9	Y	2			133
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10923					Y	NO RPT			133

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671															
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208															
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DCR-STATE 366		WELL #: 10-T		RRCID -> 147906	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8672	- 8700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 3611 T		RRCID -> 148328	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 7186	- 8268		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 6		RRCID -> 148990	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7522	- 7533		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 9832	PERF. 8532	- 8540		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801	COMPL. DATE 10/08/1994	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8178	- 8190		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 8315	- 8350		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288	COMPL. DATE 03/25/2000	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 7501	- 7515		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746								
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 166044	COMPL. DATE 09/17/1997	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8180	- 8194			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WIEDERKEHR 365				WELL #: 1	RRCID -> 206620	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8162	- 8448	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 2	RRCID -> 206621	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8222	- 8262	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 3	RRCID -> 217326	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 8426	- 8608	
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2	N	-0-
06	3000	N	3201	-0-	201	-0-	3201	2	N	-0-
07	3100	N	3950	-0-	850	-0-	1051	3950	2	N
*08	3100	N	3556	-0-	456	-0-	1507	3556	2	N

ELLIE C. (WILCOX)				28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
DCRC-TENDIDO GU #3				WELL #: 1 C	RRCID -> 151340	COMPL. DATE 08/18/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7028	- 7048	
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2	Y	-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO				WELL #: 1	RRCID -> 222446	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8373	- 8410	
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.//		28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5402		RRCID -> 143100	COMPL. DATE 11/18/1992	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6950	- 6978		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 F		RRCID -> 144985	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6956	- 6970		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 366		WELL #: 3610-C		RRCID -> 148719	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6958	- 6972		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 6417		RRCID -> 149935	COMPL. DATE 05/17/1994	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 6956	- 6983		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 215023	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6946	- 7019		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		WELL #: 1	RRCID -> 151330	COMPL. DATE 05/02/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6942	- 6984	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 4		RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 7		RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CAVAZOS		WELL #:		6	RRCID ->	219349	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12226 - 12428	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	275	1	12903	2	N	-0-	-0-
04	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	1057	1	11170	2	N	-0-	-0-
05	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	986	1	11994	2	N	-0-	-0-
06	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	1084	1	10816	2	N	-0-	-0-
07	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	1155	1	11832	2	N	-0-	-0-
*08	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	976	1	11309	2	N	-0-	-0-

VALLEY GRAND ENERGY LLC				881318				CNTY: ZAPATA			
LOPEZ G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	279121	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.12841 - 12983
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022 - PLUGGED 04/01/2022											

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)				28991 045	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 U	RRCID ->	041578	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)				28991 188	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		3 U	RRCID ->	055155	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	9510	PERF. N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)				28991 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 M	RRCID ->	041577	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		12	RRCID ->	258554	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	10629	PERF. 8768 - 8775
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)										28991 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475									
TSL 33105 /TR 53/										WELL #:		5 L		RRCID -> 041576		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)										28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475									
TSL 33100 /TR 48/										WELL #:		3 L		RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

TSL 33105 /TR 53/										WELL #:		2 U		RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

ST 49 PERMANENT UNIT										WELL #:		9		RRCID -> 273915		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

ST 49 PERMANENT UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 280989		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-					90	1	77	2	Y	9	9	1	-0-	
										10	9								
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-									Y	27	27	1	-0-	
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-					13	1	1586	2	Y	16	16	1	-0-	
										18	9								
06	DLQ G-10	132	-0-	132	132					17	1	115	2	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	96	-0-	96	228					28	1	68	2	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	228									Y	-0-			-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)										28991 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475									
TSL 33105 /TR 53/										WELL #:		2 L		RRCID -> 046645		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A)		28991 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL M-098041 / TR 52		WELL #: 6		RRCID -> 282671		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 9492		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 11		RRCID -> 258438		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 3 U		RRCID -> 040070		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 U		RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3647		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3647		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3647		Y	-0-		-0-
06	3647 X	-0-	-0-	-3647	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TSL 33105/ TR 53/		WELL #: 7 U		RRCID -> 187460		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234			
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	98 1	84 2	Y	15	15 1	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	17 9		Y	8	8 1	-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	3 1	397 2	Y	5	5 1	-0-
06	DLQ G-10	33	-0-	33	33	6 9	29 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	96	-0-	96	129	4 1	68 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	129	28 1		Y	-0-		-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221667		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)				28991 606	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105/TR 53/				WELL #: 6 U	RRCID -> 175248	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 12288	PERF.10126	- 10136			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 280148	COMPL. DATE 06/19/2016	TOTAL DEPTH 10620	PERF.10106	- 10134			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)				28991 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105/TR 53/				WELL #: 6 L	RRCID -> 175246	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 12288	PERF. N/A				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	7	7	1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	127	127	1	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)				28991 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105 /TR 53/				WELL #: 3 L	RRCID -> 039852	COMPL. DATE 08/02/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TSL 33105/ TR 53/				WELL #: 7 L	RRCID -> 187453	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10707	- 11519			
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	98 1	84 2	Y	14	14 1	-0-
							15 9					
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	6	6 1	-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3 1	397 2	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
06	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	4 1	29 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	96	-0-	96	129	4 1	68 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	129	28 1		Y	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC STATE TRACT 49		28991 765 918475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #:		1 L		RRCID -> 106090		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12266 - 12282		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	1123	-0-	1123	1123	597 1 15 9	511 2	Y	14	14 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123			Y	6	6 1		-0-
05	14B2 EXT	3288	-0-	3288	4411	27 1 72 9	3189 2	Y	65	65 1		-0-
06	4711 R	300	-0-	-4411	-0-	38 1	262 2	Y	-0-			-0-
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	67 1	162 2	Y	-0-			-0-
08	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC STATE TRACT 52-7 UNIT		28991 810 918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WELL #:		7 S		RRCID -> 209590		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 8932 - 8940		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		8		RRCID -> 266645		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 8834 - 8867	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	

TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		9		RRCID -> 273882		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8843 - 8894	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC STATE TRACT 49		28991 855 918475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #:		1 U		RRCID -> 151789		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10316 - 10333		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TSL 33105/ TR 53/		28991 946 918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WELL #:		7 L		RRCID -> 187455		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10707 - 10786		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4)		//CONT.//		28991 946	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475								
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		8	RRCID -> 194843	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	10690 PERF.10494 - 10586			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		9	RRCID -> 195589	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	10700 PERF. 9969 - 10253			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)				28991 947	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7	RRCID -> 179907	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	13500 PERF.11528 - 11576			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)				28991 949	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7	RRCID -> 179353	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	13500 PERF.12264 - 12452			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID -> 213638	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516 PERF.11324 - 12037			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)				28991 954	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7-U	RRCID -> 180008	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13500 PERF.10038 - 10072			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	28 1	69 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	97			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)				28991 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475											
TSL 33100/TR 48/				WELL #:	7-L	RRCID ->	180005	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10389 - 10452			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809821					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809821					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809821					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809821					Y	-0-			-0-
07	T. A.	96	-0-	96	B	-1809725	28	1	68	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809725					Y	-0-			-0-

TSL 33100 /TR 48/				WELL #:	8	RRCID ->	196325	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10436 - 10501			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)				28991 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475											
TSL M-098041/TR 52/				WELL #:	6	RRCID ->	213640	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11702 - 11709			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)				28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475											
TSL 33100/ TR 49/				WELL #:	8	RRCID ->	200108	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10438 - 10474			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	207092	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10428 - 10468			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	221570	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10430 - 10460			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
LEWIS-JANCO RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 271339		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
LOPEZ, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 192757		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215	
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 197899		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-	-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-	-0-

ENCINITAS (V- 5)		29010 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 28		RRCID -> 146780		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ENCINITAS (V-14)		29010 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203752		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522	
03	21 R	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-
04	T. A.	27	-0-	27	27	2 1	25 2	Y	-0-
05	T. A.	32	-0-	32	59	2 1	30 2	Y	-0-
06	T. A.	25	-0-	25	84	1 1	24 2	Y	-0-
07	119 R	35	-0-	-84	-0-	2 1	33 2	Y	-0-
*08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-

ENCINITAS (V-15)		29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
LOPEZ		WELL #: 6T		RRCID -> 207795		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENCINITAS (V-15)		//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOPEZ, G. G.				WELL #: 7	RRCID -> 183071	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8570	- 8601		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, G. G.				WELL #: 12	RRCID -> 203751	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8504	- 8522		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA RUCIA RANCH				WELL #: 15	RRCID -> 265437	COMPL. DATE 01/14/2012	TOTAL DEPTH 10428	PERF. 9094	- 9169		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPEZ, GG				WELL #: 13	RRCID -> 289788	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8400	- 8416		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.				509363							
MCGILL BROS. NCT-1				WELL #: 90C	RRCID -> 201082	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 8447	- 8456		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-16)				29010 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOPEZ, G. G.				WELL #: 12	RRCID -> 203541	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8504	- 8522		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-17)		29010 790		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LOPEZ, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 206911		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8600 - 8776				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	1 1	22 2	22 2	22 2	Y	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	2 1	31 2	31 2	31 2	Y	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	2 1	26 2	26 2	26 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363												
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 90T		RRCID -> 197684		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8650 - 8663				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
ENCINITAS (V-19)		29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
LOPEZ, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 196328		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8748 - 8802				
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2				Y	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2				Y	-0-			-0-
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226														
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		6	RRCID ->	163992	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8712 - 9210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1303 N	1303	-0-	-0-	73 1	1100 2	Y	118	126 1		35
						130 9						
04		1320 N	1288	-0-	-32	71 1	1137 2	Y	73	84 1		24
						80 9						
05		1366 N	1366	-0-	-0-	77 1	1197 2	Y	84	79 1		29
						92 9						
06		1360 N	1360	-0-	-0-	67 1	1172 2	Y	110	121 1		18
						121 9						
07		1333 N	1222	-0-	-111	56 1	989 2	Y	161	143 1		36
						177 9						
08		1364 N	1166	-0-	-198	65 1	938 2	Y	148	119 1		65
						163 9						

LOPEZ, G G		WELL #:		16	RRCID ->	206435	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 - 9075
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G G		WELL #:		10	RRCID ->	209054	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8838 - 8867
03		2323 N	2323	-0-	-0-	143 1	2154 2	Y	24	26 1		8
						26 9						
04		2430 N	1633	-0-	-797	94 1	1499 2	Y	36	33 1		11
						40 9						
05		2232 N	494	-0-	-1738	25 1	389 2	Y	73	59 1		25
						80 9						
06		2250 N	1268	-0-	-982	63 1	1099 2	Y	96	103 1		18
						106 9						
07		1834 N	1834	-0-	-0-	96 1	1701 2	Y	34	41 1		11
						37 9						
*08		937 N	937	-0-	-0-	58 1	846 2	Y	30	26 1		15
						33 9						

LOPEZ, G.G.		WELL #:		20	RRCID ->	213614	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 - 8746
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		18	RRCID ->	215447	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8684 - 8698
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-19)		HILCORP ENERGY COMPANY		LOPEZ, G.G.		//CONT.//	29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
						//CONT.//	386310								
						WELL #:	31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 9122
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LOPEZ, G.G.						WELL #:	21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8890 - 8908
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	24	25	1	8
							26	9							
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	17	19	1	6
							19	9							
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	2	Y	-0-	6	1	-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-			-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		MCGILL BROS. NCT-1				WELL #:	88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872 - 8918
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT			57
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT			57
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT			57
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT			57
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT			57
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT			57

MCGILL BROS. NCT-1						WELL #:	89	RRCID ->	193068	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	8707 - 8734
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-19-A)		HILCORP ENERGY COMPANY		MCGILL BROS. NCT-1		//CONT.//	29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
						//CONT.//	386310								
						WELL #:	101	RRCID ->	198272	COMPL. DATE	07/00/2003	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	8990 - 9042
03	713	X	158	-0-	-555	-0-	16	1	142	2	Y	-0-			1
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	53	1	653	2	Y	-0-			1
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	120	1	1413	2	Y	-0-			1
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	7	1	89	2	Y	-0-			1
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	2	Y	-0-			1
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	-0-			1

ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.//		29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LOPEZ, G. G.		WELL #:		9C	RRCID ->	199619	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	8856 -	8866	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		14	RRCID ->	203225	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 -	8927	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216782	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681 -	8691	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		26	RRCID ->	235044	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8700 -	8754	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

ENCINITAS (V-21)		WELL #:		4	RRCID ->	215433	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	9016 -	9023
03	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
04	210 N		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	217 N		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	210 N		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	164840	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9054 -	9210
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

 ENCINITAS (V-21) //CONT.// 29010 842 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
 SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
 LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 286571 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 8902

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2683 2	144 9	Y	131	136 1	169
04	1770 N	1058	-0-	-712 B	-0-	1029 2	29 9	Y	26		195
05	3457 N	3457	-0-	-0- B	-0-	3328 2	129 9	Y	117	149 1	163
06	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	2532 2	62 9	Y	56	167 1	52
07	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2790 2	69 9	Y	63		115
*08	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2582 2	50 9	Y	45		160
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

 LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 286572 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 8906

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	749 2	45 9	Y	41	41 1	-0-
04	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	585 2	7 9	Y	6		6
05	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	935 2	24 9	Y	22	28 1	-0-
06	780 N	733	-0-	-47 B	-0-	720 2	13 9	Y	12	12 1	-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	672 2	9 9	Y	8		8
08	961 N	649	-0-	-312 B	-0-	630 2	19 9	Y	17		25
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

 ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

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

 ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

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

 LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	239 1	3616 2	Y	236	253 1	73
						260 9					
04	4800 X	3748	-0-	-1052	-0-	213 1	3405 2	Y	118	146 1	45
						130 9					
05	4960 X	4154	-0-	-806	-0-	252 1	3902 2	Y	-0-	45 1	-0-
06	4170 X	3762	-0-	-408	-0-	203 1	3559 2	Y	-0-		-0-
07	4123 X	3322	-0-	-801	-0-	178 1	3144 2	Y	-0-		-0-
08	4154 X	3134	-0-	-1020	-0-	203 1	2931 2	Y	-0-		-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	733	2	Y	-0-				-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	758	2	Y	123	94	1		29
						135	9								
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	51	1	797	2	Y	364	282	1		111
						400	9								
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	820	2	Y	83	165	1		29
						91	9								
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	Y	103	103	1		29
						113	9								
*08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	Y	89	74	1		44
						98	9								

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

03	403 N	369	-0-	-34	-0-	23	1	346	2	Y	-0-				-0-
04	390 N	348	-0-	-42	-0-	21	1	327	2	Y	-0-				-0-
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	21	1	326	2	Y	-0-				-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	18	1	318	2	Y	-0-				-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	Y	-0-				-0-
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	21	1	304	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-				-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-				-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	2	Y	-0-				-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	Y	-0-				-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-				-0-
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	86	1	1300	2	Y	118	127	1		42
						130	9								
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	90	1	1433	2	Y	88	96	1		34
						97	9								
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	112	1	1738	2	Y	178	149	1		63
						196	9								
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	79	1	1380	2	Y	276	286	1		53
						304	9								
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	91	1	1613	2	Y	343	309	1		87
						377	9								
*08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	116	1	1679	2	Y	296	241	1		142
						326	9								

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	95	1	1429	2	Y	-0-				-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	80	1	1280	2	Y	-0-				-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	78	1	1203	2	Y	-0-				-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	Y	-0-				-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	68	1	1191	2	Y	-0-				-0-
08	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	71	1	1033	2	Y	-0-				-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LOPEZ, G G		WELL #: 17		RRCID -> 207031		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	133	1	2006	2	Y	36	39	1	12
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	40	9	1924	2	Y	10	16	1	6
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	11	9	1945	2	Y	-0-	6	1	-0-
06	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	125	1	1871	2	Y	-0-			-0-
07	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	107	1	1937	2	Y	-0-			-0-
08	2077 N	1952	-0-	-125	-0-	110	1	1826	2	Y	-0-			-0-
LOPEZ, G. G.		WELL #: 22		RRCID -> 211252		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694					
03	527 N	281	-0-	-246	-0-	17	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	278	-0-	-82	-0-	16	1	262	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	19	1	288	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	Y	-0-			-0-
*08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	71	1	1021	2	Y	-0-			-0-
LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213556		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100					
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	77	1	1157	2	Y	236	251	1	72
04	1500 N	1233	-0-	-267	-0-	260	9	978	2	Y	176	191	1	57
05	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	61	1	1028	2	Y	36	68	1	25
06	1440 N	967	-0-	-473	-0-	194	9	861	2	Y	52	67	1	10
07	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	49	1	965	2	Y	69	63	1	16
08	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	57	9	905	2	Y	59	49	1	26
LOPEZ, G.G.		WELL #: 31		RRCID -> 215936		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030					
03	372 N	231	-0-	-141	-0-	14	1	217	2	Y	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	114	-0-	-258	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	8	1	137	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	Y	-0-			-0-
LOPEZ, G.G.		WELL #: 23		RRCID -> 216781		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062					
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, G. G.		WELL #:		24	RRCID ->	223376	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9038 - 9055	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	80 1	1203 2	Y	35	38 1			7
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	39 9	952 2	Y	27	29 1			5
05	1178 N	882	-0-	-296	-0-	60 1	810 2	Y	18	19 1			4
06	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	30 9	1063 2	Y	28	30 1			2
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	52 1	1010 2	Y	34	31 1			5
*08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	20 9	836 2	Y	30	24 1			11
						61 1							
						31 9							
						57 1							
						37 9							
						58 1							
						33 9							

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
ROCHE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	182469	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5983 - 6008
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROCHE		WELL #:		7	RRCID ->	194590	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5280 - 5286
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED	49B			CNTY: SAN PATRICIO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #:		1E	RRCID ->	180435	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6266 - 6676
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
ROCHE, K.D. "E"		WELL #:		10	RRCID ->	134807	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7195 - 7200
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ESCOBAS															
PRESSLY OIL INTEREST, INC.															
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL															
29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA															
676076															
WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

ESCOBAS (FALCON)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
TREVINO, ALBERT															
29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
386310															
WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

TREVINO, ALBERT															
WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
RASH															
29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
386310															
WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

2 D OIL & GAS LLC															
RAMIREZ LTD															
953828															
WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
DE TREVINO, I. G.															
29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

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

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)		//CONT.// 29273 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
TREVINO		WELL #: C 1		RRCID -> 132890	COMPL. DATE 12/05/1989	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 5250	- 5316		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)		29273 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAYNES - EAST		WELL #: 2		RRCID -> 202883	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 6142	- 6166		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (10,350)		29273 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750								
GUTIERREZ, E.		WELL #: A 1		RRCID -> 160510	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 12436	PERF.10286	- 10298		
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 3	N	-0-		-0-
04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 3	N	-0-		-0-
05	3379 X	3272	-0-	-107	-0-	3272 3	N	-0-		-0-
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 3	N	-0-		-0-
07	3379 X	2654	-0-	-725	-0-	2654 3	N	-0-		-0-
*08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 3	N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 163146	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10232	- 10244		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERT B		WELL #: 2		RRCID -> 190868	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 10862	PERF.10294	- 10314		
03	1085 N	857	-0-	-228	-0-	857 2	N	-0-		-0-
04	1140 N	750	-0-	-390	-0-	750 2	N	-0-		-0-
05	1271 N	809	-0-	-462	-0-	809 2	N	-0-		-0-
06	840 N	773	-0-	-67	-0-	773 2	N	-0-		-0-
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	747 2	N	-0-		-0-
08	806 N	662	-0-	-144	-0-	662 2	N	-0-		-0-

ESCOBAS (10,650)		29273 810		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GARCIA, CATARINO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155860	COMPL. DATE 08/26/1995	TOTAL DEPTH 12750	PERF.10652	- 10700		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

ESCOBAS (10,650)		//CONT.//		29273 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
RANGEL		WELL #: 1401		RRCID -> 208489	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 11877	PERF.11640 - 11680				
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		-0-

ESCOBAS (12,200)				29273 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 3		RRCID -> 136561	COMPL. DATE 12/11/1994	TOTAL DEPTH 12687	PERF.11673 - 11682				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4 T		RRCID -> 138095	COMPL. DATE 04/06/1991	TOTAL DEPTH 13188	PERF.12390 - 12495				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: 6401		RRCID -> 145811	COMPL. DATE 06/13/1993	TOTAL DEPTH 12996	PERF.12186 - 12300				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESCOBAS, N. (14900)				29275 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
TREVINO, E.		WELL #: F 1		RRCID -> 124007	COMPL. DATE 04/03/1987	TOTAL DEPTH 15100	PERF.14904 - 14924				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESCONDIDO, EAST (6500)				29294 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
PALOMAS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 285868	COMPL. DATE 12/23/2013	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6427 - 6540				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 1		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

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

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HAWK PETROLEUM, L L C 366634
 TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HAWK PETROLEUM, L L C 366634
 TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700)		29690 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SANTA FE RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 196020		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	11	1	116	3	N	-0-	47
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	N	-0-	47
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-	47
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	47
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	47
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-	47

EWING (5500)		29772 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
EWING -F-		WELL #: 2 C		RRCID -> 010286		COMPL. DATE 01/30/1954		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO)		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VELENO		WELL #: 5		RRCID -> 205591		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	9486 X	8780	-0-	-706	-0-	1764	1	7016	2	N	-0-	-0-
04	9180 X	7532	-0-	-1648	-0-	685	1	6847	2	N	-0-	-0-
05	8990 X	7147	-0-	-1843	-0-	638	1	6509	2	N	-0-	-0-
06	8550 X	7299	-0-	-1251	-0-	650	1	6649	2	N	-0-	-0-
07	8773 X	7359	-0-	-1414	-0-	623	1	6736	2	N	-0-	-0-
08	8773 X	7318	-0-	-1455	-0-	645	1	6673	2	N	-0-	-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210468		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 233229		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N		-0-	-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	605	1	619	2	N	-0-	-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N		-0-	-0-
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	624	1	1380	2	N	-0-	-0-
*07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	341	1	1116	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD		WELL #: 2		RRCID -> 238516		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	166	1	169	2	N	-0-	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N		-0-	-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	133	1	295	2	N	-0-	-0-
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	95	1	311	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
GONART INVESTMENTS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 8564 - 8760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3224 X	3219	-0-	-5	-0-	620	1	2599	2	N	-0-		-0-
04	2880 X	2258	-0-	-622	-0-	408	1	1850	2	N	-0-		-0-
05	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	615	1	3907	2	N	-0-		-0-
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	840	1	3443	2	N	-0-		-0-
*07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	603	1	3224	2	N	-0-		-0-
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT		-0-

SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9772 - 9880		
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	2	N	-0-		-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	2	N	-0-		-0-
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:	1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9463 - 9502	
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-		-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-		-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-		-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-		-0-
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-		-0-

DERLY		WELL #:		3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10064 - 10078		
03	1488 N	1270	-0-	-218	-0-	1270	2			N	-0-		-0-
04	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	1275	2			N	-0-		-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-		-0-
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-		-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-		-0-
*08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-		-0-

DERLY		WELL #:		4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9249 - 10236		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	38	4	2			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-		-0-

JACOBA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9009 - 9643		
03	1550 N	1244	-0-	-306	-0-	1244	2			N	-0-		-0-
04	1380 N	1017	-0-	-363	-0-	1017	2			N	-0-		-0-
05	1333 N	934	-0-	-399	-0-	934	2			N	-0-		-0-
06	1200 N	893	-0-	-307	-0-	893	2			N	-0-		-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-		-0-
*08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JACOBA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 158465		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-			-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	-0-			-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-			-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-			-0-
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-			-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160318		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308				
03	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	1146 1	2845 2	N	-0-		-0-
04	3960	X	3788	-0-	-172	-0-	1120 1	2668 2	N	-0-		-0-
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	1109 1	2736 2	N	-0-		-0-
06	3870	X	3658	-0-	-212	-0-	1107 1	2551 2	N	-0-		-0-
07	3999	X	3855	-0-	-144	-0-	1095 1	2760 2	N	-0-		-0-
08	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	1134 1	2673 2	N	-0-		-0-

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #: 1		RRCID -> 160320		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 10394 - 10398				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANIER, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161977		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER, M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 163971		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940				
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	854 1	2120 2	N	-0-		-0-
04	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	880 1	2095 2	N	-0-		-0-
05	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	891 1	2201 2	N	-0-		-0-
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	893 1	2059 2	N	-0-		-0-
07	3100	N	3186	-0-	86	86	905 1	2281 2	N	-0-		-0-
*08	2992	N	2906	-0-	-86	-0-	866 1	2040 2	N	-0-		-0-

MORALES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191698		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265				
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		75
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		75
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		75
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		75
*07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-		75
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		75

FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #: 1		RRCID -> 193067		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
R M T		WELL #:		1	RRCID ->	193508	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9626 - 9980
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2	N	-0-			-0-
04	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2	N	-0-			-0-
05	4898 X	4767	-0-	-131	-0-	4767	2	N	-0-			-0-
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2	N	-0-			-0-
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2	N	-0-			-0-
*08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2	N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	194586	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8740 - 9866
03	10044 X	8978	-0-	-1066	-0-	8978	2	N	-0-			-0-
04	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2	N	-0-			-0-
05	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2	N	-0-			-0-
06	8700 X	8421	-0-	-279	-0-	8421	2	N	-0-			-0-
07	10168 X	8269	-0-	-1899	-0-	8269	2	N	-0-			-0-
08	10168 X	9106	-0-	-1062	-0-	9106	2	N	-0-			-0-

R.M.T.		WELL #:		2	RRCID ->	195373	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8812 - 9226
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-
05	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2	N	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			-0-
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	196022	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9862 - 10014
03	1829 N	1630	-0-	-199	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1110	-0-	-564	-0-	1110	2	N	-0-			-0-

R. M. T.		WELL #:		5	RRCID ->	198419	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11357	PERF.	9156 - 10488
03	1984 X	1718	-0-	-266	-0-	1718	2	N	-0-			-0-
04	1920 X	1704	-0-	-216	-0-	1704	2	N	-0-			-0-
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2	N	-0-			-0-
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2	N	-0-			-0-
07	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	N	-0-			-0-
08	1984 X	1806	-0-	-178	-0-	1806	2	N	-0-			-0-

VELENO		WELL #:		1	RRCID ->	198452	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	8668 - 10461
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	320	1	1271 2	N	-0-		72
04	1530 N	854	-0-	-676	-0-	78	1	776 2	N	-0-		72
05	1581 N	665	-0-	-916	-0-	59	1	606 2	N	-0-		72
06	1530 N	659	-0-	-871	-0-	59	1	600 2	N	-0-		72
07	868 N	580	-0-	-288	-0-	49	1	531 2	N	-0-		72
08	651 N	621	-0-	-30	-0-	55	1	566 2	N	-0-		72

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200084	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9830 - 10005
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	-0-			-0-
05	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2	N	-0-			-0-
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-			-0-
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-			-0-
*08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MORALES		WELL #:		2	RRCID ->	200676	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8690 - 10290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3100 N	3358	-0-	258	793	3358 2	N	-0-			1
04		3000 N	2482	-0-	-518	275	2482 2	N	-0-			1
05		3768 X	3493	-0-	-275	-0-	3493 2	N	-0-			1
06		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028 2	N	-0-			1
07		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 2	N	-0-			1
*08		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860 2	N	-0-			1

CUELLAR G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	201075	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8738 - 9994
03		2573 N	2183	-0-	-390	-0-	2183 2	N	-0-			14
04		3000 N	3236	-0-	236	236	3236 2	N	-0-			14
05		3100 N	3086	-0-	-14	222	3086 2	N	-0-			14
06		3000 N	3019	-0-	19	241	3019 2	N	-0-			14
07		3142 X	2901	-0-	-241	-0-	2901 2	N	-0-			14
*08		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2	N	-0-			14

RMT		WELL #:		3	RRCID ->	201187	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7812 - 10135
03		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746 2	N	-0-			-0-
04		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2	N	-0-			-0-
05		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2	N	-0-			-0-
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2	N	-0-			-0-
07		4123 X	4021	-0-	-102	-0-	4021 2	N	-0-			-0-
08		4123 X	3952	-0-	-171	-0-	3952 2	N	-0-			-0-

RMT		WELL #:		4	RRCID ->	201193	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9790 - 10890
03		3968 X	3641	-0-	-327	-0-	3641 2	N	-0-			-0-
04		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2	N	-0-			-0-
05		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2	N	-0-			-0-
06		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2	N	-0-			-0-
07		4309 X	3569	-0-	-740	-0-	3569 2	N	-0-			-0-
08		4309 X	4177	-0-	-132	-0-	4177 2	N	-0-			-0-

VASQUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	201314	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	6438 - 8879
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	122 1	1095 2	N	-0-		-0-
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	113 1	975 2	N	-0-		-0-
05		1147 N	1111	-0-	-36	-0-	116 1	995 2	N	-0-		-0-
06		1110 N	853	-0-	-257	-0-	106 1	747 2	N	-0-		-0-
07		1116 N	676	-0-	-440	-0-	119 1	557 2	N	-0-		-0-
*08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	122 1	1015 2	N	-0-		-0-

DERLY		WELL #:		8	RRCID ->	201341	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7510 - 9828
03		1581 N	901	-0-	-680	-0-	901 2	N	-0-			-0-
04		1440 N	908	-0-	-532	-0-	908 2	N	-0-			-0-
05		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089 2	N	-0-			-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-			-0-
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-			-0-
*08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-			-0-

MOLLETES CREEK GU		WELL #:		2	RRCID ->	201673	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	7043 - 8768
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MENDOZA		WELL #:		2	RRCID ->	201781	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	8208 - 8304
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-		8
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-		8
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2		N	-0-		8
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-		8
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-		8
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		8

GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	201878	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	8380 - 9755
03	1085 N	909	-0-	-176	-0-	114	1	795	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	896	-0-	-154	-0-	114	1	782	2	N	-0-	-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	138	1	1016	2	N	-0-	-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	138	1	953	2	N	-0-	-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	127	1	912	2	N	-0-	-0-
08	1085 N	984	-0-	-101	-0-	123	1	861	2	N	-0-	-0-

VELENO		WELL #:		4	RRCID ->	202118	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	11397	PERF.	8340 - 10848
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-	-0-
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	202188	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	6980 - 9846
03	3751 X	3346	-0-	-405	-0-	3346	2		N	-0-		-0-
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-		-0-
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-		-0-
06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-		-0-
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-		-0-
*08	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-		-0-

JUAN DE DIOS		WELL #:		1	RRCID ->	202730	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8378 - 9928
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-		55
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-		55
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		55
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-		55
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5	60
*08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-	60

MENDOZA		WELL #:		4	RRCID ->	202838	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8368 - 8406
03	3007 X	2959	-0-	-48	-0-	2959	2		N	-0-		5
04	2910 X	2477	-0-	-433	-0-	2477	2		N	-0-		5
05	3007 X	2979	-0-	-28	-0-	2979	2		N	-0-		5
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-		5
07	2945 X	2527	-0-	-418	-0-	2527	2		N	-0-		5
08	2976 X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2		N	-0-		5

SINGER-ANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	203527	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	8788 - 10240
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-	-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-	-0-
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-	-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-	-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-	-0-
*08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042			
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	161	1	1118	2	N	-0-	-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	162	1	1107	2	N	-0-	-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	156	1	1140	2	N	-0-	-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	145	1	999	2	N	-0-	-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	136	1	975	2	N	-0-	-0-
*08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	112	1	783	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388			
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-	-0-
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-	-0-
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-	-0-
06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-	-0-
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-	-0-
*08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-	-0-

RMT		WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602			
03	1116 N	782	-0-	-334	-0-	782	2			N	-0-	-0-
04	1380 N	775	-0-	-605	-0-	775	2			N	-0-	-0-
05	961 N	745	-0-	-216	-0-	745	2			N	-0-	-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-	-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-	-0-
*08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-	-0-

VELENO		WELL #: 2		RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506			
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	2	N	-0-	-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	80	1	549	2	N	-0-	-0-
05	620 N	565	-0-	-55	-0-	68	1	497	2	N	-0-	-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	68	1	471	2	N	-0-	-0-
07	651 N	535	-0-	-116	-0-	65	1	470	2	N	-0-	-0-
08	558 N	424	-0-	-134	-0-	53	1	371	2	N	-0-	-0-

VELENO		WELL #: 3		RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564			
03	3627 X	3319	-0-	-308	-0-	667	1	2652	2	N	-0-	-0-
04	3510 X	2889	-0-	-621	-0-	263	1	2626	2	N	-0-	-0-
05	3379 X	3025	-0-	-354	-0-	270	1	2755	2	N	-0-	-0-
06	3270 X	2915	-0-	-355	-0-	259	1	2656	2	N	-0-	-0-
07	3317 X	3186	-0-	-131	-0-	270	1	2916	2	N	-0-	-0-
08	3317 X	3270	-0-	-47	-0-	288	1	2982	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670			
03	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-	-0-
04	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1245	2			N	-0-	-0-
05	1457 N	1079	-0-	-378	-0-	1079	2			N	-0-	-0-
06	1380 N	1246	-0-	-134	-0-	1246	2			N	-0-	-0-
07	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2			N	-0-	-0-
08	1085 N	999	-0-	-86	-0-	999	2			N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205611	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11516	PERF.10048 - 10788
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIELMANN		WELL #:		1	RRCID ->	206123	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7768 - 9552
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	453	1	1325	2	N	5
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	361	1	1048	2	N	5
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	390	1	1234	2	N	14
						10	9				
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	425	1	1319	2	N	14
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	382	1	1363	2	N	14
*08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	479	1	1670	2	N	14

MARTINEZ ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	206648	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8554 - 8598
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	8
04	2370 N	2180	-0-	-190	-0-	2180	2			N	8
05	2232 N	2023	-0-	-209	-0-	2023	2			N	8
06	2550 N	2431	-0-	-119	-0-	2431	2			N	8
07	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	2096	2			N	8
*08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	8

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	206816	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	11174	PERF. 8898 - 10458
03	4929 X	4197	-0-	-732	-0-	4197	2			N	-0-
04	4650 X	4105	-0-	-545	-0-	4105	2			N	-0-
05	4805 X	4644	-0-	-161	-0-	4644	2			N	-0-
06	4650 X	3962	-0-	-688	-0-	3962	2			N	-0-
07	4743 X	3462	-0-	-1281	-0-	3462	2			N	-0-
08	4650 X	3796	-0-	-854	-0-	3796	2			N	-0-

RMT		WELL #:		7	RRCID ->	206825	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9040 - 10672
03	2759 X	2090	-0-	-669	-0-	2090	2			N	-0-
04	2640 X	2440	-0-	-200	-0-	2440	2			N	-0-
05	2542 X	1995	-0-	-547	-0-	1995	2			N	-0-
06	2460 X	1637	-0-	-823	-0-	1637	2			N	-0-
07	2511 X	1915	-0-	-596	-0-	1915	2			N	-0-
08	2511 X	2342	-0-	-169	-0-	2342	2			N	-0-

VELENO		WELL #:		6	RRCID ->	207014	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF. 7875 - 8538
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	67	1	464	2	N	1
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	63	1	428	2	N	1
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	75	1	549	2	N	1
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	77	1	528	2	N	1
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	77	1	556	2	N	1
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	74	1	517	2	N	1

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BHCH		WELL #:		1	RRCID ->	207973	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	7270 - 8992
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	868 N	738	-0-	-130	-0-	738	2	N	-0-			-0-
04	630 N	538	-0-	-92	-0-	538	2	N	-0-			-0-
05	651 N	490	-0-	-161	-0-	490	2	N	-0-			-0-
06	720 N	537	-0-	-183	-0-	537	2	N	-0-			-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-

SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	208253	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	7905 - 10824
03	2263 N	2087	-0-	-176	-0-	419	1	1668 2	N	-0-		-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	149	1	1487 2	N	-0-		-0-
05	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	171	1	1743 2	N	-0-		-0-
06	2010 N	1794	-0-	-216	-0-	160	1	1634 2	N	-0-		-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	178	1	1919 2	N	-0-		-0-
*08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	172	1	1780 2	N	-0-		-0-

SNAVELY		WELL #:		1	RRCID ->	208273	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	8937 - 11001
03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1 9	N	1		17
04	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-		17
05	1457 X	1422	-0-	-35	-0-	1422	2		N	-0-		17
06	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2		N	-0-		17
07	1457 N	1266	-0-	-191	-0-	1266	2		N	-0-		17
08	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2		N	-0-		17

SNAVELY		WELL #:		2	RRCID ->	208628	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	9177 - 10980
03	2325 N	2074	-0-	-251	-0-	2074	2		N	-0-		5
04	2160 N	1840	-0-	-320	-0-	1840	2		N	-0-		5
05	2201 N	1756	-0-	-445	-0-	1756	2		N	-0-		5
06	2010 N	1825	-0-	-185	-0-	1825	2		N	-0-		5
07	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2		N	-0-		5
*08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-		5

MENDOZA		WELL #:		5	RRCID ->	208688	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8374 - 9948
03	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2		N	-0-		-0-
04	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	2		N	-0-		-0-
05	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2		N	-0-		-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-		-0-
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2		N	-0-		-0-
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-

ZAPATA HAWK		WELL #:		1	RRCID ->	208833	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	7430 - 10068
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		4
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-		4
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-		4
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-		4
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-		4
*08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-		4

VASQUEZ, ROMEO		WELL #:		1	RRCID ->	209359	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11093	PERF.	9880 - 9921
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226			
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972			
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	9
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-	9
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	186	2	45 9 N	41	-0-	50
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	50
07	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2	N	-0-	-0-	50
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	50

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813			
03	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-	-0-	-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866			
03	3317 X	3267	-0-	-50	-0-	3267	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3295	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2	N	-0-	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186			
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 212741		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254			
03	2542 N	2362	-0-	-180	-0-	2362	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2460 N	2245	-0-	-215	-0-	2245	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2418 N	2336	-0-	-82	-0-	2336	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2280 N	1967	-0-	-313	-0-	1967	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2325 N	1293	-0-	-1032	-0-	1293	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	Y	-0-	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	212803	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10600 - 10708		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	1072	-0-	-2028	4373	1072	2		N	-0-			2
04	5122 X	749	-0-	-4373	-0-	749	2		N	-0-			2
05	1457 X	576	-0-	-881	-0-	576	2		N	-0-			2
06	1410 X	704	-0-	-706	-0-	704	2		N	-0-			2
07	1209 X	98	-0-	-1111	-0-	98	2		N	-0-			2
08	1085 X	531	-0-	-554	-0-	531	2		N	-0-			2

DE DIOS, JUAN		WELL #:		3	RRCID ->	212806	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8466 - 9950		
03	3751 X	3732	-0-	-19	-0-	3732	2		N	-0-			1
04	3480 X	3267	-0-	-213	-0-	3267	2		N	-0-			1
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		N	-0-			1
06	3600 X	3473	-0-	-127	-0-	3473	2		N	-0-			1
07	3720 X	2808	-0-	-912	-0-	2808	2		N	-0-			1
08	3720 X	3231	-0-	-489	-0-	3231	2		N	-0-			1

SINGER		WELL #:		2	RRCID ->	213169	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11010	PERF. 9985 - 10021		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #:		5	RRCID ->	213322	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8362 - 8472		
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			4
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			4
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			4
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2		N	-0-			4
07	248 N	97	-0-	-151	-0-	97	2		N	-0-			4
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			4

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213500	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 8455 - 9898		
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			5
04	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2		N	-0-			5
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			5
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			5
07	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2		N	-0-			5
*08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			5

DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	213592	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.13236 - 13259		
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	498	2	N	-0-		-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	N	-0-		-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-		-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	472	2	N	-0-		-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	2	N	-0-		-0-
*08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	61	1	675	2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	213612	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9294 - 9841		
03	3410 X	3273	-0-	-137	-0-	411	1	2862	2	N	-0-		-0-
04	3360 X	3345	-0-	-15	-0-	427	1	2918	2	N	-0-		-0-
05	3472 X	3376	-0-	-96	-0-	405	1	2971	2	N	-0-		-0-
06	3360 X	3224	-0-	-136	-0-	408	1	2816	2	N	-0-		-0-
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	426	1	3062	2	N	-0-		-0-
08	3472 X	3277	-0-	-195	-0-	409	1	2868	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELENO		WELL #: 7		RRCID -> 213649		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	1054 N	954	-0-	-100	-0-	192	1	762	2	N	-0-	-0-
04	990 N	799	-0-	-191	-0-	73	1	726	2	N	-0-	-0-
05	992 N	728	-0-	-264	-0-	65	1	663	2	N	-0-	-0-
06	930 N	710	-0-	-220	-0-	63	1	647	2	N	-0-	-0-
07	837 N	671	-0-	-166	-0-	57	1	614	2	N	-0-	-0-
*08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	65	1	669	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 213681		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506				
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2		N	-0-	-0-	-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	73	1	449	2	N	-0-	-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	47	1	342	2	N	-0-	-0-
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	47	1	315	2	N	-0-	-0-
07	527 N	329	-0-	-198	-0-	41	1	288	2	N	-0-	-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	45	1	338	2	N	-0-	-0-

RMT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 214090		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352				
03	4774 X	4199	-0-	-575	-0-	4199	2		N	-0-	-0-	-0-
04	4620 X	4075	-0-	-545	-0-	4075	2		N	-0-	-0-	-0-
05	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2		N	-0-	-0-	-0-
06	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2		N	-0-	-0-	-0-
07	4340 X	3928	-0-	-412	-0-	3928	2		N	-0-	-0-	-0-
08	4588 X	4275	-0-	-313	-0-	4275	2		N	-0-	-0-	-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214176		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303				
03	2449 N	2070	-0-	-379	-0-	2070	2		N	-0-	-0-	-0-
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-	-0-	-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-	-0-	-0-
06	2010 N	1962	-0-	-48	-0-	1962	2		N	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	2091	-0-	-296	-0-	2091	2		N	-0-	-0-	-0-
*08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-	-0-	-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 214196		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

DERLY RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 214699		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235				
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2		N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2		N	-0-	-0-	-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-	-0-	-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2		N	-0-	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 214730		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258				
03	1364 N	1063	-0-	-301	-0-	1063	2		N	-0-	-0-	-0-
04	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	1091	2		N	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2		N	-0-	-0-	-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	970	-0-	-146	-0-	970	2		N	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2		N	-0-	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215015	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	8424 - 10430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	295 1	2059 2	N	-0-		-0-
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	245 1	1674 2	N	-0-		-0-
05		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	270 1	1979 2	N	-0-		-0-
06		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	219 1	1511 2	N	-0-		-0-
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	241 1	1736 2	N	-0-		-0-
*08		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	268 1	1881 2	N	-0-		-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	215820	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10968	PERF.	10088 - 10118
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	215862	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	9340 - 10322
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215949	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7340 - 9938
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VOLPE, ADAN		WELL #:		1	RRCID ->	216057	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10506 - 10526
03		1612 N	1363	-0-	-249	-0-	1363 2		Y	-0-		-0-
04		1530 N	1358	-0-	-172	-0-	1358 2		Y	-0-		-0-
05		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		Y	-0-		-0-
06		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		Y	-0-		-0-
07		1395 N	1031	-0-	-364	-0-	1031 2		Y	-0-		-0-
*08		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		Y	-0-		-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216297	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	8725 - 9077
03		1953 N	1926	-0-	-27	-0-	1926 2		N	-0-		-0-
04		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-		-0-
05		1953 N	1849	-0-	-104	-0-	1849 2		N	-0-		-0-
06		1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
07		2015 N	1751	-0-	-264	-0-	1751 2		N	-0-		-0-
08		1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843 2		N	-0-		-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216331	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9886 - 10144
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	133 1	929 2	N	-0-		-0-
04		1020 N	902	-0-	-118	-0-	115 1	787 2	N	-0-		-0-
05		1054 N	834	-0-	-220	-0-	100 1	734 2	N	-0-		-0-
06		1020 N	1005	-0-	-15	-0-	127 1	878 2	N	-0-		-0-
07		930 N	747	-0-	-183	-0-	91 1	656 2	N	-0-		-0-
*08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	116 1	814 2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
RMT		WELL #:		9	RRCID ->	216334	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8314 - 9414			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331	2			N	-0-				-0-
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-				-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-				-0-
07	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-				-0-
08	1674 N	1460	-0-	-214	-0-	1460	2			N	-0-				-0-

VASQUEZ ROMERO J		WELL #:		2	RRCID ->	216718	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	8840 - 10228			
03	3100 N	1057	-0-	-2043	-0-	1057	2			N	-0-				2
04	4239 X	872	-0-	-3367	-0-	872	2			N	-0-				2
05	1643 X	1079	-0-	-564	-0-	1079	2			N	-0-				2
06	1590 X	880	-0-	-710	-0-	880	2			N	-0-				2
07	1209 X	541	-0-	-668	-0-	541	2			N	-0-				2
*08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-				2

VIELMANN		WELL #:		3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7402 - 9417			
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	32	1	94	2	N	-0-				4
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	33	1	95	2	N	-0-				4
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	67	1	214	2	N	9				13
						10	9								
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	86	1	269	2	N	-0-				13
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	80	1	285	2	N	-0-				13
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	66	1	229	2	N	-0-				13

RAMON		WELL #:		2	RRCID ->	216943	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7605 - 8006			
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-				14
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	181	1	1111	2	N	-0-				14
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	159	1	1163	2	N	-0-				14
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	157	1	1055	2	N	-0-				14
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	150	1	1063	2	N	-0-				14
08	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	122	1	906	2	N	-0-				14

RAMON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216944	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6328 - 6360			
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3970	2	110	9	N	100	129	1		122
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	523	1	3206	2	N	-0-	77	1		45
05	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	628	1	4584	2	N	-0-				45
06	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	636	1	4275	2	N	29				74
						32	9								
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	591	1	4177	2	N	18				92
						20	9								
*08	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	537	1	3999	2	N	-0-				92

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	216947	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	8990 - 10610			
03	2480 X	1620	-0-	-860	-0-	1620	2			N	-0-				-0-
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-				-0-
05	3100 N	3609	-0-	509	-0-	3609	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	4133	-0-	1133	-0-	1642	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	2519	-0-	-581	-0-	1061	2			N	-0-				-0-
*08	4064 X	3003	-0-	-1061	-0-	3003	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 216948		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	2812 2		N	-0-			31
04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-			31
05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-			31
06	2040 X	1950	-0-	-90	-0-	-0-	1950 2		N	-0-			31
07	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-			31
08	2108 X	1958	-0-	-150	-0-	-0-	1958 2		N	-0-			31

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216949		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596				
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	-0-	324 1	2261 2	N	-0-			1
04	2490 N	2347	-0-	-143	-0-	-0-	299 1	2048 2	N	-0-			1
05	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	-0-	290 1	2126 2	N	-0-			1
06	2490 N	2357	-0-	-133	-0-	-0-	298 1	2059 2	N	-0-			1
07	2418 N	2342	-0-	-76	-0-	-0-	286 1	2056 2	N	-0-			1
*08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	304 1	2131 2	N	-0-			1

SINGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218223		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622				
03	7161 X	6484	-0-	-677	-0-	-0-	1303 1	5181 2	N	-0-			-0-
04	6930 X	5370	-0-	-1560	-0-	-0-	489 1	4881 2	N	-0-			-0-
05	7068 X	6461	-0-	-607	-0-	-0-	577 1	5884 2	N	-0-			-0-
06	6840 X	6247	-0-	-593	-0-	-0-	556 1	5691 2	N	-0-			-0-
07	6789 X	6452	-0-	-337	-0-	-0-	546 1	5906 2	N	-0-			-0-
08	6479 X	5440	-0-	-1039	-0-	-0-	480 1	4960 2	N	-0-			-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 1		RRCID -> 218285		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502				
03	3751 X	2819	-0-	-932	-0-	-0-	2819 2		N	-0-			-0-
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	-0-	3592 2		N	-0-			-0-
05	3534 X	3195	-0-	-339	-0-	-0-	3195 2		N	-0-			-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	-0-	3186 2		N	-0-			-0-
07	3720 X	2807	-0-	-913	-0-	-0-	2807 2		N	-0-			-0-
08	3720 X	3288	-0-	-432	-0-	-0-	3288 2		N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 219679		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256				
03	3813 X	3023	-0-	-790	-0-	-0-	3023 2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3227	-0-	-463	-0-	-0-	3227 2		N	-0-			-0-
05	3534 X	3384	-0-	-150	-0-	-0-	3384 2		N	-0-			-0-
06	3420 X	3392	-0-	-28	-0-	-0-	3392 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	2914	-0-	-558	-0-	-0-	2914 2		N	-0-			-0-
08	3379 X	3029	-0-	-350	-0-	-0-	3029 2		N	-0-			-0-

VOLPE, ADAN		WELL #: 2		RRCID -> 220755		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590				
03	651 N	563	-0-	-88	-0-	-0-	563 2		Y	-0-			-0-
04	540 N	507	-0-	-33	-0-	-0-	507 2		Y	-0-			-0-
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	-0-	524 2		Y	-0-			-0-
06	540 N	431	-0-	-109	-0-	-0-	431 2		Y	-0-			-0-
07	527 N	268	-0-	-259	-0-	-0-	268 2		Y	-0-			-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	-0-	521 2		Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 220941		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340				
03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	-0-	3402 2		N	-0-			-0-
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	-0-	3452 2		N	-0-			-0-
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	-0-	3602 2		N	-0-			-0-
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	-0-	3448 2		N	-0-			-0-
07	3317 X	3104	-0-	-213	-0-	-0-	3104 2		N	-0-			-0-
*08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	-0-	3407 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GONZALEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221240		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1077 2	4 9	N	4	72
04	1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1036 2		N	-0-	72
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1270 2	22 9	N	20	92
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1141 2	13 9	N	12	104
07	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976 2		N	-0-	104
08	1302 N	977	-0-	-325	-0-	977 2		N	-0-	104

HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963		
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-	-0-
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	19 1	116 2	N	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19 1	140 2	N	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	26 1	178 2	N	-0-	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22 1	155 2	N	-0-	-0-
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	24 1	178 2	N	-0-	-0-

CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917		
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694		
03	837 N	623	-0-	-214	-0-	78 1	545 2	N	-0-	-0-
04	720 N	478	-0-	-242	-0-	61 1	417 2	N	-0-	-0-
05	744 N	582	-0-	-162	-0-	70 1	512 2	N	-0-	-0-
06	600 N	504	-0-	-96	-0-	64 1	440 2	N	-0-	-0-
07	496 N	328	-0-	-168	-0-	40 1	288 2	N	-0-	-0-
08	589 N	251	-0-	-338	-0-	31 1	220 2	N	-0-	-0-

ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414		
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 2	N	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 2	N	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	86 2	N	-0-	-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	10 1	71 2	N	-0-	-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	35 1	165 2	N	-0-	-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18 1	145 2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364		
03	1271 N	836	-0-	-435	-0-	836 2		N	-0-	-0-
04	900 N	893	-0-	-7	-0-	893 2		N	-0-	-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-	-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-	-0-
07	930 N	579	-0-	-351	-0-	579 2		N	-0-	-0-
08	930 N	587	-0-	-343	-0-	587 2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	27 1	N	-0-	-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-	-0-
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	23 1	N	-0-	-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	23 1	N	-0-	-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396	
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	23 1	N	-0-	6
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	9 1	N	-0-	6
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-	6
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-	6
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	6
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	15 1	N	-0-	6

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248	
03	930 N	883	-0-	-47	-0-	177 1	N	-0-	3
04	870 N	770	-0-	-100	-0-	70 1	N	-0-	3
05	899 N	769	-0-	-130	-0-	69 1	N	-0-	3
06	840 N	745	-0-	-95	-0-	66 1	N	-0-	3
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	65 1	N	-0-	3
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	68 1	N	-0-	3

GUERRA-SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 222525		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082	
03	2511 X	2442	-0-	-69	-0-	2442 2	N	-0-	-0-
04	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	360 1	N	-0-	-0-
05	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	311 1	N	-0-	-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	316 1	N	-0-	-0-
07	2511 N	2503	-0-	-8	-0-	310 1	N	-0-	-0-
08	2511 N	2382	-0-	-129	-0-	282 1	N	-0-	-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 222647		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728	
03	5921 X	5161	-0-	-760	-0-	648 1	N	-0-	-0-
04	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	740 1	N	-0-	-0-
05	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	754 1	N	-0-	-0-
06	5700 X	5643	-0-	-57	-0-	714 1	N	-0-	-0-
07	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	756 1	N	-0-	-0-
08	6169 X	5941	-0-	-228	-0-	742 1	N	-0-	-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	388	1	1135	2	N	-0-			4
04	1890 N	1434	-0-	-456	-0-	367	1	1067	2	N	-0-			4
05	1953 N	1659	-0-	-294	-0-	396	1	1253	2	N	9			13
06	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	334	1	1036	2	N	-0-			13
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	389	1	1385	2	N	-0-			13
*08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	381	1	1330	2	N	-0-			13

 RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
06	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-

 SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

03	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	309	1	2778	2	N	-0-			5
04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	309	1	2663	2	N	-0-			5
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	323	1	2772	2	N	-0-			5
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	323	1	2271	2	N	-0-			5
07	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	221	1	1033	2	N	-0-			5
*08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	53	1	440	2	N	-0-			5

 VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-

 SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

03	496 N	467	-0-	-29	-0-	47	1	420	2	N	-0-			-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	47	1	404	2	N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	49	1	421	2	N	-0-			-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	50	1	349	2	N	-0-			-0-
07	465 N	298	-0-	-167	-0-	52	1	246	2	N	-0-			-0-
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	2	N	-0-			-0-

 VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	244	1	2194	2	N	-0-			-0-
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	251	1	2164	2	N	-0-			-0-
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	264	1	2261	2	N	-0-			-0-
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	261	1	1833	2	N	-0-			-0-
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	299	1	1401	2	N	-0-			-0-
*08	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	306	1	2537	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 4		RRCID -> 223372		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10010 - 10072						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	-0-	20	1	181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	-0-	20	1	171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	-0-	20	1	174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	-0-	20	1	139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	-0-	33	1	152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

J. VELA CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 223495		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11223		PERF. 8802 - 9435						
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	-0-	859	1	3416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4050	X	3550	-0-	-500	-0-	-0-	323	1	3227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3999	X	3184	-0-	-815	-0-	-0-	284	1	2900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4140	X	3417	-0-	-723	-0-	-0-	304	1	3113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4278	X	3776	-0-	-502	-0-	-0-	320	1	3456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4278	X	3331	-0-	-947	-0-	-0-	294	1	3037	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8943 - 10542						
03	4619	X	3923	-0-	-696	-0-	-0-	3923	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4470	X	4349	-0-	-121	-0-	-0-	4349	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	-0-	4268	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4320	X	3761	-0-	-559	-0-	-0-	3761	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4495	X	3921	-0-	-574	-0-	-0-	3921	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4495	X	4257	-0-	-238	-0-	-0-	4257	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11235		PERF. 8896 - 10374						
03	1333	N	596	-0-	-737	-0-	-0-	120	1	476	2	N	-0-	-0-	-0-	4
04	1110	N	419	-0-	-691	-0-	-0-	38	1	381	2	N	-0-	-0-	-0-	4
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	-0-	36	1	368	2	N	-0-	-0-	-0-	4
06	570	N	417	-0-	-153	-0-	-0-	37	1	380	2	N	-0-	-0-	-0-	4
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	-0-	35	1	381	2	N	-0-	-0-	-0-	4
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	-0-	34	1	352	2	N	-0-	-0-	-0-	4

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11056 - 11108						
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750	N	589	-0-	-161	-0-	-0-	26	1	563	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1568	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9642 - 9692						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	224746	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8816 - 9144
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		496 N	160	-0-	-336	-0-	41 1	119 2	N	-0-		5
04		480 N	422	-0-	-58	-0-	108 1	314 2	N	-0-		5
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	287 1	908 2	N	9		14
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	10 9	240 1	744 2	N	-0-	14
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	206 1	735 2	N	-0-		14
*08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	180 1	626 2	N	-0-		14

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		5	RRCID ->	224793	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10019 - 10143
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	49 1	438 2	N	-0-		-0-
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	49 1	417 2	N	-0-		-0-
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	50 1	431 2	N	-0-		-0-
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	52 1	362 2	N	-0-		-0-
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	72 1	337 2	N	-0-		-0-
*08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	64 1	529 2	N	-0-		-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		8	RRCID ->	225334	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	8840 - 10726
03		7285 X	6125	-0-	-1160	-0-	1231 1	4894 2	N	-0-		-0-
04		7050 X	4776	-0-	-2274	-0-	434 1	4342 2	N	-0-		-0-
05		7285 X	5136	-0-	-2149	-0-	459 1	4677 2	N	-0-		-0-
06		6870 X	5213	-0-	-1657	-0-	464 1	4749 2	N	-0-		-0-
07		6727 X	5374	-0-	-1353	-0-	455 1	4919 2	N	-0-		-0-
08		6138 X	5420	-0-	-718	-0-	478 1	4942 2	N	-0-		-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		4	RRCID ->	225658	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	9274 - 10528
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	109 1	432 2	N	-0-		4
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	50 1	503 2	N	-0-		4
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	41 1	414 2	N	-0-		4
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	50 1	513 2	N	-0-		4
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	59 1	635 2	N	-0-		4
*08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	63 1	654 2	N	-0-		4

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		6	RRCID ->	225902	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10069 - 10120
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	18 1	161 2	N	-0-		-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	19 1	162 2	N	-0-		-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	18 1	155 2	N	-0-		-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	33 1	233 2	N	-0-		-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	42 1	194 2	N	-0-		-0-
*08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	26 1	218 2	N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	226190	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9650 - 10030
03		4030 X	3836	-0-	-194	-0-	251 1	3585 2	N	-0-		-0-
04		3930 X	3725	-0-	-205	-0-	250 1	3475 2	N	-0-		-0-
05		4216 X	3859	-0-	-357	-0-	260 1	3599 2	N	-0-		-0-
06		4080 X	3211	-0-	-869	-0-	218 1	2993 2	N	-0-		-0-
07		4216 X	3480	-0-	-736	-0-	236 1	3244 2	N	-0-		-0-
08		3844 X	3478	-0-	-366	-0-	242 1	3236 2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			30
04	600 N	511	-0-	-89	-0-	511	2	N	-0-			30
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	498	2	90 9 N	82			112
06	540 N	443	-0-	-97	-0-	443	2	N	-0-			112
07	527 N	345	-0-	-182	-0-	345	2	N	-0-			112
*08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			112

BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962				
03	310 N	120	-0-	-190	-0-	120	2	N	-0-			-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	17	1	106 2 N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117 2 N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124 2 N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212 2 N	-0-			-0-
*08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	84	1	624 2 N	-0-			-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750				
03	1550 N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1219	-0-	-341	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	958	-0-	-313	-0-	958	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1020	-0-	-251	-0-	1020	2	N	-0-			-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595				
03	992 N	709	-0-	-283	-0-	709	2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	951	-0-	-69	-0-	951	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	798	-0-	-287	-0-	798	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	532	-0-	-158	-0-	532	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	568	-0-	-424	-0-	568	2	Y	-0-			-0-
*08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	Y	-0-			-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #: 1		RRCID -> 226782		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069				
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	2	N	-0-			-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227381		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGER B		WELL #: 4		RRCID -> 227535		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258				
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334 2 N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	321 2 N	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336 2 N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318 2 N	-0-			-0-
07	372 N	260	-0-	-112	-0-	46	1	214 2 N	-0-			-0-
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392 2 N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 227944		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800			
03	4247 X	4111	-0-	-136	-0-	516	1	3595	2	N	-0-
04	4050 X	3883	-0-	-167	-0-	495	1	3388	2	N	-0-
05	4185 X	4077	-0-	-108	-0-	489	1	3588	2	N	-0-
06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	578	1	3988	2	N	-0-
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	556	1	4001	2	N	-0-
*08	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	535	1	3749	2	N	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 9		RRCID -> 228758		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138			
03	3007 X	2567	-0-	-440	-0-	516	1	2051	2	N	-0-
04	2730 N	2397	-0-	-333	-0-	218	1	2179	2	N	-0-
05	3007 X	2011	-0-	-996	-0-	180	1	1831	2	N	-0-
06	2910 X	2095	-0-	-815	-0-	186	1	1909	2	N	-0-
07	3007 X	2495	-0-	-512	-0-	211	1	2284	2	N	-0-
08	2573 X	2527	-0-	-46	-0-	223	1	2304	2	N	-0-

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229890		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774			
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	194	1	1355	2	N	-0-
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	199	1	1363	2	N	-0-
05	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	185	1	1355	2	N	-0-
06	1500 N	1293	-0-	-207	-0-	164	1	1129	2	N	-0-
07	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	199	1	1430	2	N	-0-
*08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	233	1	1631	2	N	-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229901		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520			
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-
04	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-
07	589 N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 230050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS AVISPAS		WELL #: 2		RRCID -> 230286		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760			
03	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2			N	-0-
04	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1279	2			N	-0-
05	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-
07	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-
*08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230337		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	98
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-	98
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	997 2	1 9	N	-1	99
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-	99
07	713 N	511	-0-	-202	-0-	511 2		N	-0-	99
08	713 N	625	-0-	-88	-0-	625 2		N	-0-	99

DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080		
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	275 1	1093 2	N	-0-	-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	110 1	1104 2	N	-0-	-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	114 1	1165 2	N	-0-	-0-
06	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	107 1	1090 2	N	-0-	-0-
07	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	101 1	1092 2	N	-0-	-0-
08	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	107 1	1106 2	N	-0-	-0-

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342		
03	2077 N	1884	-0-	-193	-0-	1884 2		N	-0-	14
04	1920 N	1473	-0-	-447	-0-	1471 2	2 9	N	2	16
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		N	-0-	16
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-	16
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		N	-0-	16
*08	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-	16

GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 231255		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11977 PERF. 10466 - 11726		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12 1	107 2	N	-0-	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11 1	95 2	N	-0-	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11 1	103 2	N	-0-	-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	9 1	95 2	N	-0-	-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	6 1	61 2	N	-0-	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 232413		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120		
03	3100 N	1380	-0-	-1720	-0-	6713 1380 2		N	-0-	18
04	8146 X	1433	-0-	-6713	-0-	1433 2		N	-0-	18
05	2542 X	1739	-0-	-803	-0-	1739 2		N	-0-	18
06	2460 X	1377	-0-	-1083	-0-	1377 2		N	-0-	18
07	1488 X	535	-0-	-953	-0-	535 2		N	-0-	18
08	1736 X	1371	-0-	-365	-0-	1371 2		N	-0-	18

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232941		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784		
03	496 N	356	-0-	-140	-0-	356 2		N	-0-	-0-
04	450 N	353	-0-	-97	-0-	353 2		N	-0-	-0-
05	434 N	320	-0-	-114	-0-	320 2		N	-0-	-0-
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	284 2		N	-0-	-0-
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	281 2		N	-0-	-0-
*08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 3		RRCID -> 233175		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730		
03	899 N	835	-0-	-64	-0-	835 2		N	-0-	-0-
04	840 N	812	-0-	-28	-0-	812 2		N	-0-	-0-
05	930 N	853	-0-	-77	-0-	853 2		N	-0-	-0-
06	810 N	759	-0-	-51	-0-	759 2		N	-0-	-0-
07	837 N	782	-0-	-55	-0-	782 2		N	-0-	-0-
08	868 N	820	-0-	-48	-0-	820 2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 11		RRCID -> 233184		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234480		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474		
03	1674 N	1501	-0-	-173	-0-	1501 2	N	-0-		-0-
04	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	1502 2	N	-0-		-0-
05	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578 2	N	-0-		-0-
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480 2	N	-0-		-0-
*08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	N	-0-		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 234836		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184		
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2	N	-0-		26
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2	N	-0-		26
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	N	-0-		26
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-		26
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	N	-0-		26
*08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2	N	-0-		26

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 12		RRCID -> 234902		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

SALINAS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235325		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880		
03	3906 X	3454	-0-	-452	-0-	3454 2	Y	-0-		-0-
04	3750 X	3223	-0-	-527	-0-	3223 2	Y	-0-		-0-
05	3844 X	3274	-0-	-570	-0-	3274 2	Y	-0-		-0-
06	3720 X	2887	-0-	-833	-0-	2887 2	Y	-0-		-0-
07	3503 X	2050	-0-	-1453	-0-	2050 2	Y	-0-		-0-
*08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 2	Y	-0-		-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 235989		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 236364		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-	-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 236530		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633	
03	2821 N	2795	-0-	-26	-0-	183 1	2612 2	Y	-0-
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	181 1	2511 2	Y	-0-
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	185 1	2550 2	Y	-0-
06	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	178 1	2453 2	Y	-0-
07	2666 N	2658	-0-	-8	-0-	180 1	2478 2	Y	-0-
*08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	191 1	2552 2	Y	-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #: 1		RRCID -> 236906		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554	
03	589 N	198	-0-	-391	-0-	198 2		N	-0-
04	810 X	535	-0-	-275	-0-	535 2		N	-0-
05	837 X	142	-0-	-695	-0-	141 2	1 9	N	1
06	810 X	143	-0-	-667	-0-	143 2		N	-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-
08	558 X	151	-0-	-407	-0-	151 2		N	-0-

GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540	
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	222 1	1692 2	N	-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	152 1	1310 2	N	-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	167 1	1436 2	N	-0-
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	181 1	1635 2	N	-0-
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	232 1	2364 2	N	-0-
*08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	222 1	2218 2	N	-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 237348		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816	
03	403 N	337	-0-	-66	-0-	34 1	303 2	N	-0-
04	390 N	205	-0-	-185	-0-	21 1	184 2	N	-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36 1	305 2	N	-0-
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	36 1	252 2	N	-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	34 1	158 2	N	-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	41 1	339 2	N	-0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #: 1		RRCID -> 238074		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238134		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239437		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		11
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		11
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		11
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		11
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-		11
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		11

SALINAS G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 239664		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024				
03	5766 X	5137	-0-	-629	-0-	-0-	5137 2		Y	-0-		-0-
04	5550 X	4755	-0-	-795	-0-	-0-	4755 2		Y	-0-		-0-
05	5425 X	4944	-0-	-481	-0-	-0-	4944 2		Y	-0-		-0-
06	5130 X	3990	-0-	-1140	-0-	-0-	3990 2		Y	-0-		-0-
07	5301 X	3260	-0-	-2041	-0-	-0-	3260 2		Y	-0-		-0-
*08	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	-0-	5829 2		Y	-0-		-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 239681		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170				
03	7564 X	7201	-0-	-363	-0-	-0-	7201 2		N	-0-		4
04	7170 X	7090	-0-	-80	-0-	-0-	7089 2	1 9	N	1		5
05	7223 X	7137	-0-	-86	-0-	-0-	7137 2		N	-0-		5
06	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	-0-	7001 2		N	-0-		5
07	7316 X	7054	-0-	-262	-0-	-0-	7054 2		N	-0-		5
*08	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	-0-	7322 2		N	-0-		5

SALINAS G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 240240		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900				
03	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	-0-	3332 2		Y	-0-		-0-
04	3450 X	3074	-0-	-376	-0-	-0-	3074 2		Y	-0-		-0-
05	3565 X	3165	-0-	-400	-0-	-0-	3165 2		Y	-0-		-0-
06	3450 X	2699	-0-	-751	-0-	-0-	2699 2		Y	-0-		-0-
07	3379 X	1821	-0-	-1558	-0-	-0-	1821 2		Y	-0-		-0-
*08	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	-0-	3649 2		Y	-0-		-0-

RFM LTD A GU		WELL #: 1		RRCID -> 241576		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241643		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953				
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
04	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
05	31 X	22	-0-	-9	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
06	30 X	22	-0-	-8	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
07	31 X	12	-0-	-19	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
08	31 X	27	-0-	-4	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 241724		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180				
03	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	-0-	1659 2		N	-0-		1
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		1
05	1767 N	1640	-0-	-127	-0-	-0-	1640 2		N	-0-		1
06	1620 N	1302	-0-	-318	-0-	-0-	1302 2		N	-0-		1
07	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	-0-	1139 2		N	-0-		1
*08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-		1

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242019		COMPL. DATE 03/09/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3162 X	3074	-0-	-88	-0-	3063	2	11 9	Y	10	21 1	18
04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2839	2	3 9	Y	3		21
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2892	2	4 9	Y	4		25
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2861	2	2 9	Y	2		27
07	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2922	2	6 9	Y	5	22 1	10
*08	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	1 9	Y	1		11

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 242040		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100			
03	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2		N	-0-		-0-
04	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2		N	-0-		-0-
05	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2		N	-0-		-0-
06	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2		N	-0-		-0-
07	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2		N	-0-		-0-
*08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2		N	-0-		-0-

SINGER B		WELL #: 5		RRCID -> 242570		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192			
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	428 2	N	-0-		-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	406 2	N	-0-		-0-
05	248 N	53	-0-	-195	-0-	6	1	47 2	N	-0-		-0-
06	240 N	125	-0-	-115	-0-	16	1	109 2	N	-0-		-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	45	1	213 2	N	-0-		-0-
*08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	93	1	770 2	N	-0-		-0-

SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114			
03	2356 X	2300	-0-	-56	-0-	2300	2		N	-0-		5
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-		5
05	3100 N	3252	-0-	152	-0-	3252	2		N	-0-		5
06	3000 N	3235	-0-	235	-0-	387	2		N	-0-		5
07	3100 N	2920	-0-	-180	-0-	207	2		N	-0-		5
*08	3350 X	3143	-0-	-207	-0-	3143	2		N	-0-		5

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116			
03	651 N	505	-0-	-146	-0-	505	2		N	-0-		-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-		-0-
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-		-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190			
03	9517 X	8645	-0-	-872	-0-	864	1	7781 2	N	-0-		8
04	9210 X	8475	-0-	-735	-0-	881	1	7594 2	N	-0-		8
05	9114 X	8712	-0-	-402	-0-	910	1	7802 2	N	-0-		8
06	8550 X	7500	-0-	-1050	-0-	934	1	6566 2	N	-0-		8
07	8835 X	6558	-0-	-2277	-0-	1155	1	5403 2	N	-0-		8
*08	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	1103	1	9142 2	N	-0-		8

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226			
03	3100 N	804	-0-	-2296	-0-	1682	2		N	-0-		1
04	2517 X	835	-0-	-1682	-0-	835	2		N	-0-		1
05	1829 X	1420	-0-	-409	-0-	1420	2		N	-0-		1
06	1770 X	1125	-0-	-645	-0-	1125	2		N	-0-		1
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		1
08	1426 X	602	-0-	-824	-0-	602	2		N	-0-		1

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2198	2	8 9	Y	7	15 1	16
04	2070 N	1812	-0-	-258	-0-	1810	2	2 9	Y	2		18
05	2201 N	2074	-0-	-127	-0-	2071	2	3 9	Y	3		21
06	2130 N	2106	-0-	-24	-0-	2104	2	2 9	Y	2		23
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	2	3 9	Y	3	15 1	11
08	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	1973	2	1 9	Y	1		12

VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984			
03	2356 N	2180	-0-	-176	-0-	218	1	1962	2	N		22
04	2190 N	2103	-0-	-87	-0-	219	1	1884	2	N		22
05	2232 N	2176	-0-	-56	-0-	227	1	1949	2	N		22
06	2100 N	1800	-0-	-300	-0-	224	1	1576	2	N		22
07	2170 N	1470	-0-	-700	-0-	259	1	1211	2	N		22
*08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	260	1	2158	2	N		22

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750			
03	3100 N	895	-0-	-2205	2357	895	2			N		1
04	3217 X	860	-0-	-2357	-0-	860	2			N		1
05	1705 X	828	-0-	-877	-0-	827	2	1 9		N	1	2
06	1650 X	842	-0-	-808	-0-	842	2			N		2
07	1209 X	453	-0-	-756	-0-	453	2			N		2
*08	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N		2

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571			
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N		21
04	510 N	363	-0-	-147	-0-	363	2			N		21
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N		21
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N		21
07	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N		21
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N		21

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852			
03	837 N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N		14
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N		14
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N		14
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N		14
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N		14
08	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N		14

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916			
03	1860 N	1516	-0-	-344	-0-	1516	2			N		4
04	1590 N	1376	-0-	-214	-0-	1374	2	2 9		N	2	6
05	1519 N	1337	-0-	-182	-0-	1337	2			N		6
06	1470 N	1091	-0-	-379	-0-	1091	2			N		6
07	1426 N	903	-0-	-523	-0-	903	2			N		6
08	1333 N	981	-0-	-352	-0-	981	2			N		6

VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944			
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	119	1	1069	2	N		-0-
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	111	1	957	2	N		-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	91	1	780	2	N		-0-
06	1140 N	677	-0-	-463	-0-	84	1	593	2	N		-0-
07	1116 N	698	-0-	-418	-0-	123	1	575	2	N		-0-
*08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	98	1	814	2	N		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	63	1	568	2	N	-0-	-0-
04	840 N	596	-0-	-244	-0-	62	1	534	2	N	-0-	-0-
05	651 N	536	-0-	-115	-0-	56	1	480	2	N	-0-	-0-
06	600 N	212	-0-	-388	-0-	26	1	186	2	N	-0-	-0-
07	620 N	81	-0-	-539	-0-	14	1	67	2	N	-0-	-0-
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	59	1	486	2	N	-0-	-0-

GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 3		RRCID -> 247243		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720				
03	868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2		N	-0-		2
04	780 N	755	-0-	-25	-0-	755	2		N	-0-		2
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-		2
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		2
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-		2
*08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-		2

3J ZAPATA RANCHES		WELL #: 1ST		RRCID -> 247380		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052				
03	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2		N	-0-		-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-		-0-
05	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	2		N	-0-		-0-
06	990 N	943	-0-	-47	-0-	943	2		N	-0-		-0-
07	1023 N	906	-0-	-117	-0-	906	2		N	-0-		-0-
*08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-		-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 247400		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095				
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		Y	-0-		-0-
04	2280 N	1916	-0-	-364	-0-	1916	2		Y	-0-		-0-
05	2232 N	2060	-0-	-172	-0-	2060	2		Y	-0-		-0-
06	2070 N	1715	-0-	-355	-0-	1715	2		Y	-0-		-0-
07	1984 N	978	-0-	-1006	-0-	978	2		Y	-0-		-0-
*08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		Y	-0-		-0-

BRAVO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 248465		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216				
03	31 X	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 248821		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	249995	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF. 9062 - 9208	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4061 X	3998	-0-	-63	-0-		262 1	3736 2	N	-0-	-0-	
04	4170 X	3471	-0-	-699	-0-		233 1	3238 2	N	-0-	-0-	
05	4309 X	3934	-0-	-375	-0-		265 1	3669 2	N	-0-	-0-	
06	4170 X	3414	-0-	-756	-0-		231 1	3183 2	N	-0-	-0-	
07	3999 X	3120	-0-	-879	-0-		211 1	2909 2	N	-0-	-0-	
08	3999 X	3571	-0-	-428	-0-		249 1	3322 2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	250199	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	9868	PERF. 7675 - 9594	
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1144 2		N	-0-	-0-	
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-		950 2		N	-0-	-0-	
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		1145 2		N	-0-	-0-	
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-		825 2		N	-0-	-0-	
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676 2		N	-0-	-0-	
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097 2		N	-0-	-0-	

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	251795	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	11807	PERF. 9572 - 11620	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

VILLARREAL		WELL #:		9	RRCID ->	252092	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9332 - 9392	
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		116 1	1657 2	Y	-0-	-0-	
04	1890 N	1749	-0-	-141	-0-		117 1	1632 2	Y	-0-	-0-	
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		131 1	1806 2	Y	-0-	-0-	
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		131 1	1803 2	Y	-0-	-0-	
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		143 1	1967 2	Y	-0-	-0-	
*08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		152 1	2036 2	Y	-0-	-0-	

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		5	RRCID ->	252103	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7480 - 8986	
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 2		Y	-0-	-0-	
04	330 N	324	-0-	-6	-0-		324 2		Y	-0-	-0-	
05	341 N	314	-0-	-27	-0-		314 2		Y	-0-	-0-	
06	330 N	274	-0-	-56	-0-		274 2		Y	-0-	-0-	
07	341 N	329	-0-	-12	-0-		329 2		Y	-0-	-0-	
08	310 N	301	-0-	-9	-0-		301 2		Y	-0-	-0-	

VILLARREAL		WELL #:		12	RRCID ->	252108	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 8660 - 9440	
03	3534 X	3328	-0-	-206	-0-		218 1	3110 2	N	-0-	15	
04	3480 X	3145	-0-	-335	-0-		211 1	2934 2	N	-0-	15	
05	3689 X	3247	-0-	-442	-0-		219 1	3028 2	N	-0-	15	
06	3570 X	3091	-0-	-479	-0-		209 1	2882 2	N	-0-	15	
07	3689 X	2820	-0-	-869	-0-		191 1	2629 2	N	-0-	15	
*08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		232 1	3105 2	N	-0-	15	

VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	252177	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10992	PERF. 8696 - 9070	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 252513		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5053 X	4917	-0-	-136	-0-		322 1	4595 2	N	-0-		-0-
04	5010 X	4657	-0-	-353	-0-		312 1	4345 2	N	-0-		-0-
05	5177 X	4823	-0-	-354	-0-		325 1	4498 2	N	-0-		-0-
06	5010 X	4442	-0-	-568	-0-		301 1	4141 2	N	-0-		-0-
07	5177 X	4645	-0-	-532	-0-		315 1	4330 2	N	-0-		-0-
08	4929 X	4521	-0-	-408	-0-		315 1	4206 2	N	-0-		-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 253254		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 3		RRCID -> 254146		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065				
03	1860 N	1720	-0-	-140	-0-		1720 2		Y	-0-		-0-
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1799 2		Y	-0-		-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		1796 2		Y	-0-		-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		1779 2		Y	-0-		-0-
07	1860 N	1662	-0-	-198	-0-		1662 2		Y	-0-		-0-
*08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		1862 2		Y	-0-		-0-

SALINAS G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 254392		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185				
03	155 N	20	-0-	-135	-0-		20 2		Y	-0-		-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 2		Y	-0-		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 2		Y	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		Y	-0-		-0-
07	155 N	2	-0-	-153	-0-		2 2		Y	-0-		-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 2		Y	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 254492		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749				
03	8897 X	7738	-0-	-1159	-0-		507 1	7231 2	Y	-0-		-0-
04	8520 X	8082	-0-	-438	-0-		542 1	7540 2	Y	-0-		-0-
05	8711 X	6618	-0-	-2093	-0-		446 1	6172 2	Y	-0-		-0-
06	7860 X	6939	-0-	-921	-0-		470 1	6469 2	Y	-0-		-0-
07	8339 X	7153	-0-	-1186	-0-		484 1	6669 2	Y	-0-		-0-
08	8339 X	7262	-0-	-1077	-0-		506 1	6756 2	Y	-0-		-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254645		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294				
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		239 1	2207 2	N	3		17
							3 9					
*04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		121 1	1972 2	N	6		23
							7 9					
*05	2325 N	2136	-0-	-189	-0-		129 1	2007 2	N	-0-		23
*06	2370 N	2076	-0-	-294	-0-		127 1	1949 2	N	-0-	18 1	5
*07	2170 N	2121	-0-	-49	-0-		135 1	1986 2	N	-0-		5
08	2139 N	2136	-0-	-3	-0-		135 1	2001 2	N	-0-		5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 255539		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	603 1	8596 2	Y	-0-			-0-
04	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	613 1	8528 2	Y	-0-			-0-
05	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	613 1	8481 2	Y	-0-			-0-
06	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	609 1	8384 2	Y	-0-			-0-
07	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	578 1	7950 2	Y	-0-			-0-
*08	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	597 1	7969 2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689				
03	23498 X	22052	-0-	-1446	-0-	1445 1	20607 2	Y	-0-			-0-
04	22350 X	21863	-0-	-487	-0-	1467 1	20396 2	Y	-0-			-0-
05	23095 X	22625	-0-	-470	-0-	1526 1	21099 2	Y	-0-			-0-
06	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	1480 1	20379 2	Y	-0-			-0-
07	22599 X	21039	-0-	-1560	-0-	1425 1	19614 2	Y	-0-			-0-
*08	22870 X	22870	-0-	-0-	-0-	1593 1	21277 2	Y	-0-			-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126				
03	1364 N	1050	-0-	-314	-0-	69 1	981 2	N	-0-			-0-
04	1200 N	970	-0-	-230	-0-	65 1	905 2	N	-0-			-0-
05	1550 N	990	-0-	-560	-0-	67 1	923 2	N	-0-			-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	70 1	966 2	N	-0-			-0-
07	992 N	973	-0-	-19	-0-	66 1	907 2	N	-0-			-0-
08	992 N	817	-0-	-175	-0-	57 1	760 2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 261878		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802				
03	4743 X	4685	-0-	-58	-0-	307 1	4378 2	N	-0-			-0-
04	4950 X	4732	-0-	-218	-0-	317 1	4415 2	N	-0-			-0-
05	5239 X	4205	-0-	-1034	-0-	284 1	3921 2	N	-0-			-0-
06	5070 X	4225	-0-	-845	-0-	286 1	3939 2	N	-0-			-0-
07	5239 X	4342	-0-	-897	-0-	294 1	4048 2	N	-0-			-0-
08	4898 X	4107	-0-	-791	-0-	286 1	3821 2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 13R		RRCID -> 266122		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896				
03	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	83 1	1181 2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1240	-0-	-140	-0-	83 1	1157 2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1276	-0-	-243	-0-	86 1	1190 2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	81 1	1110 2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	83 1	1148 2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	80 1	1075 2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 266552		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778				
03	5115 X	4811	-0-	-304	-0-	315 1	4496 2	N	-0-			16
04	5280 X	4870	-0-	-410	-0-	327 1	4543 2	N	-0-			16
05	5580 X	5002	-0-	-578	-0-	337 1	4665 2	N	-0-			16
06	5400 X	4557	-0-	-843	-0-	309 1	4248 2	N	-0-			16
07	5580 X	4347	-0-	-1233	-0-	294 1	4053 2	N	-0-			16
08	5022 X	4377	-0-	-645	-0-	305 1	4072 2	N	-0-			16

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
BIGLER-FLORES GU				WELL #:	1	RRCID ->	200026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8362 - 9938
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6293 X	5884	-0-	-409	-0-	484 1	5400 2	Y		-0-			-0-
04	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	454 1	5214 2	Y		-0-			-0-
05	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	496 1	5376 2	Y		-0-			-0-
06	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	504 1	5239 2	Y		-0-			-0-
07	5890 X	5876	-0-	-14	-0-	516 1	5360 2	Y		-0-			-0-
08	5890 X	5768	-0-	-122	-0-	538 1	5230 2	Y		-0-			-0-

BIGLER-FLORES GU				WELL #:	2	RRCID ->	201533	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9666 - 10092
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	149 1	1667 2	Y		-0-			1
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	133 1	1526 2	Y		-0-			1
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	159 1	1723 2	Y		-0-			1
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	165 1	1714 2	Y		-0-			1
*07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	176 1	1827 2	Y		-0-			1
08	1891 N	1843	-0-	-48	-0-	172 1	1671 2	Y		-0-			1

RANCHITO TANK GU				WELL #:	3	RRCID ->	250836	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8502 - 11177
03	1860 N	1649	-0-	-211	-0-	1649 2		N		-0-			110
04	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	1734 2		N		-0-			110
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N		-0-			110
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1675 2	11 9	N		10	84 1		36
07	1798 N	1408	-0-	-390	-0-	1408 2		N		-0-			36
*08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N		-0-			36

MAGNUM PRODUCING, LP				WELL #:	521516	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 9530
ALEXANDER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 9530
03	10075 X	9206	-0-	-869	-0-	254 1	8952 2	N		-0-			162
04	9750 X	8116	-0-	-1634	-0-	238 1	7878 2	N		-0-			162
05	10075 X	6794	-0-	-3281	-0-	235 1	6559 2	N		-0-			162
06	8820 X	5410	-0-	-3410	-0-	226 1	5184 2	N		-0-			162
07	9207 X	5592	-0-	-3615	-0-	237 1	5355 2	N		-0-			162
08	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-			N		NO RPT			162

ALEXANDER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	248176	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	8183 - 10006
03	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	76 1	2683 2	N		-0-			-0-
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	70 1	2320 2	N		-0-			-0-
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	75 1	2104 2	N		-0-			-0-
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	77 1	1760 2	N		-0-			-0-
*07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	93 1	2092 2	N		-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MENDOZA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11805 - 12012
03	5394 X	5349	-0-	-45	-0-	286 1	5063 2	N		-0-			24
04	5220 X	4587	-0-	-633	-0-	286 1	4301 2	N		-0-			24
05	5146 X	4657	-0-	-489	-0-	305 1	4352 2	N		-0-			24
06	5460 X	3566	-0-	-1894	-0-	265 1	3301 2	N		-0-			24
07	5642 X	3831	-0-	-1811	-0-	246 1	3585 2	N		-0-			24
08	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			N		NO RPT			24

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF. 12008 - 13198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		118 N	118	-0-	-0-		6 1	112 2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07		274 N	274	-0-	-0-		18 1	256 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
NCOC FEE UNIT				WELL #:	RRCID ->	186651	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8596 - 10545	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NCOC FEE UNIT				WELL #:	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6604 - 7742	
03	1054 X	730	-0-	-324	-0-	41 1	689 2	N		-0-		-0-
04	1020 X	651	-0-	-369	-0-	31 1	620 2	N		-0-		-0-
05	1054 X	753	-0-	-301	-0-	36 1	717 2	N		-0-		-0-
06	1020 X	759	-0-	-261	-0-	37 1	722 2	N		-0-		-0-
07	930 X	751	-0-	-179	-0-	38 1	713 2	N		-0-		-0-
*08	841 X	841	-0-	-0-	-0-	43 1	798 2	N		-0-		-0-

SAN ANTONIO PETROLEUM, LLC				745994								
URIBE				WELL #:	RRCID ->	232152	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7839	PERF. 7400 - 7618	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

URIBE				WELL #:	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7532 - 7774	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

URIBE				WELL #:	RRCID ->	241976	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7511 - 7716	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.) THE MEDUSA COMPANY GUTIERREZ, HECTOR MARIO		//CONT.//	29801 253 851528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
		WELL #:	1	RRCID -> 239738	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 8776	- 8790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
VANTAGE OPERATING, LLC VELENO RANCH			882608						
		WELL #:	2	RRCID -> 201874	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 10905	PERF. 8635	- 10428	
03		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2	N	-0-
04		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2	N	-0-
05		3565 X	3214	-0-	-351	-0-	3214 2	N	-0-
06		3450 X	3136	-0-	-314	-0-	3136 2	N	-0-
07		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-		N	NO RPT
08		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-		N	NO RPT
VELENO RANCH			WELL #:	3	RRCID -> 202932	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9728	- 9754
03		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2	N	-0-
04		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2	N	-0-
05		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2	N	-0-
06		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2	N	-0-
07		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-		N	NO RPT
08		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-		N	NO RPT
VELENO RANCH			WELL #:	4	RRCID -> 203851	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9728	- 9775
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-
05		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2	N	-0-
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT
08		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT
VELENO RANCH			WELL #:	5	RRCID -> 205381	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8898	- 9831
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-
05		1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278 2	N	-0-
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT
08		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT
SWANTNER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 207276	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9950	- 10010
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2	N	-0-
04		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-
05		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2	N	-0-
06		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	N	-0-
07		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-		N	NO RPT
08		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-		N	NO RPT

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.// 882608										
VELENO RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 212813		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2	N	-0-			-0-
04		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2	N	-0-			-0-
05		4123 X	3877	-0-	-246	-0-	3877 2	N	-0-			-0-
06		3990 X	3529	-0-	-461	-0-	3529 2	N	-0-			-0-
07		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-		N	NO RPT			-0-
08		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-		N	NO RPT			-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213830		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898				
03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2	N	-0-			-0-
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	N	-0-			-0-
05		1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1659 2	N	-0-			-0-
06		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2	N	-0-			-0-
07		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-		N	NO RPT			-0-
08		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-		N	NO RPT			-0-

VELENO RANCH		WELL #: 1ST		RRCID -> 224693		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154				
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-			-0-
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-			-0-
05		651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2	N	-0-			-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-			-0-
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			-0-
08		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331										
VILLARREAL, R.		WELL #: 2		RRCID -> 163455		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2884				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EXSUN (WILCOX 7900)		29801 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
MIDWEST OPERATING, LLC		566530										
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #: 2		RRCID -> 062047		COMPL. DATE 04/18/1975		TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A				
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014												

FALCON (QUEEN CITY) SMITH PRODUCTION INC. FALCON				30079 400 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	8556 X	6782	-0-	-1774	-0-	912 1	5804 2	Y	60		133		
04	8280 X	6734	-0-	-1546	-0-	66 9	76 9	Y	69		202		
05	7533 X	6983	-0-	-550	-0-	287 1	6601 2	Y	86	191 1	97		
06	6570 X	6530	-0-	-40	-0-	95 9	5888 2	Y	63		160		
07	6944 X	6489	-0-	-455	-0-	573 1	5880 2	Y	38	96 1	102		
08	6975 X	5399	-0-	-1576	-0-	69 9	5134 2	Y	47	96 1	53		
						213 1							
						52 9							
FALCON				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
03	1302 N	171	-0-	-1131	-0-	18 1	114 2	Y	35		114		
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	39 9	68 9	Y	62		176		
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1442 2	1283 2	Y	76	170 1	82		
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	56 1	742 2	Y	56		138		
07	1550 N	783	-0-	-767	-0-	84 9	679 2	Y	35	86 1	87		
08	1426 N	1268	-0-	-158	-0-	72 1	1174 2	Y	41	86 1	42		
						62 9							
						49 1							
						45 9							
FALCON LAKE, E. HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN				30084 100 412178	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ERM				30084 200 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
GUERRA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	7 1	23 2	N	-0-		-0-		
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10 1	34 2	N	-0-		-0-		
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10 1	35 2	N	-0-		-0-		
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8 1	25 2	N	-0-		-0-		
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8 1	29 2	N	-0-		-0-		
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	7 1	23 2	N	-0-		-0-		

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		30084 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MORALES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	231974	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11678 - 12866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	54	1	171	2	N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	33	1	115	2	N	-0-			-0-
05	279 N	125	-0-	-154	-0-	27	1	98	2	N	-0-			-0-
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	30	1	94	2	N	-0-			-0-
07	155 N	66	-0-	-89	-0-	15	1	51	2	N	-0-			-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	2	N	-0-			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
DOLEN		WELL #:		1	RRCID ->	229335	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	12532 - 14180		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VELA-LOPENO		WELL #:		1	RRCID ->	229351	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	1227 - 12314		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VISION OIL AND GAS LLC		886198												
SALINAS		WELL #:		1A	RRCID ->	214655	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	16737	PERF.	12552 - 16590		
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			4
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			4
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1			5
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			5
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			5
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			5
SALINAS		WELL #:		2	RRCID ->	226128	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	15861 - 15964		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
GARCIA, FINITA		WELL #:		1	RRCID ->	235800	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	17138	PERF.	13392 - 13410		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	170	50	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.//		30084 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
WORLEY		WELL #:		1		RRCID -> 200307		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 16300		PERF.13994 - 16149		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	258 1	6480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	372 1	5461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	269 1	5575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	298 1	5718	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	296 1	5234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	294 1	4997	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD.		WELL #:		1		RRCID -> 205632		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 17110		PERF.16121 - 16152		
03	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	593 1	14870	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9540	X	5065	-0-	-4475	-0-	323 1	4742	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9858	X	8356	-0-	-1502	-0-	393 1	7963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9540	X	8430	-0-	-1110	-0-	418 1	8012	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9858	X	9295	-0-	-563	-0-	498 1	8797	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9858	X	6847	-0-	-3011	-0-	380 1	6467	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WORLEY		WELL #:		3		RRCID -> 218883		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 17125		PERF.16029 - 16268		
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	89 1	2230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	142 1	2079	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	100 1	2080	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	124 1	2367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	135 1	2382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	133 1	2267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WORLEY		WELL #:		4		RRCID -> 221287		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 17486		PERF.13364 - 14888		
03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	46 1	1148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	77 1	1128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	55 1	1137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	54 1	1030	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	72 1	1264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	78 1	1333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17)		30084 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
VELA-LOPENO		WELL #:		1		RRCID -> 229365		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11402 - 11432	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

VISION OIL AND GAS LLC		886198		STATE OF TEXAS		WELL #:		1		RRCID -> 245796		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 13945		PERF.11422 - 11531	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)			30084 759		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MORALES			WELL #: 1		RRCID -> 209126			COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	649	1	2073	2	N	-0-			-0-
04		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	592	1	2026	2	N	-0-			-0-
05		2325 N	2081	-0-	-244	-0-	457	1	1624	2	N	-0-			-0-
06		2640 N	1923	-0-	-717	-0-	468	1	1455	2	N	-0-			-0-
07		2697 N	1629	-0-	-1068	-0-	364	1	1265	2	N	-0-			-0-
08		2077 N	1559	-0-	-518	-0-	372	1	1187	2	N	-0-			-0-

MORALES, ROSALVA DIANA			WELL #: 1		RRCID -> 216713			COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586				
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	99	1	316	2	N	-0-			-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	89	1	305	2	N	-0-			-0-
05		403 N	204	-0-	-199	-0-	45	1	159	2	N	-0-			-0-
*06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	107	1	331	2	N	-0-			-0-
*07		403 N	260	-0-	-143	-0-	58	1	202	2	N	-0-			-0-
*08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	91	1	291	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA			WELL #: 1		RRCID -> 216959			COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488				
03		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	1261	1	4031	2	N	-0-			-0-
04		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	1166	1	3993	2	N	-0-			-0-
05		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	991	1	3518	2	N	-0-			-0-
06		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	1187	1	3690	2	N	-0-			-0-
07		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	995	1	3456	2	N	-0-			-0-
*08		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	1105	1	3528	2	N	-0-			-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC.			448231												
WORLEY, R.J. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 146099			COMPL. DATE 10/31/1992			TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400)			30086 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.			040376												
ZAPATA SWD			WELL #: 1		RRCID -> 263430			COMPL. DATE 09/04/2011			TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL GATO SWD INC.			247705												
ZAPATA SWD			WELL #: 2		RRCID -> 261581			COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
LOW-END OIL LLC 510360														
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

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

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107														
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432														
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			43
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			43
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			43
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			43
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			43
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			43

RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298														
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018														

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107														
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107														
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540														
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			85
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-			85
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3		N	-0-			85
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-			85
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			85
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			85

OIL AND GAS DIVISION

FALFURRIAS (NAOMI 7100)		30090 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107							
RUSSELL, N.L.		WELL #:	5	RRCID ->	132954	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7167 - 7176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		30090 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085							
RUPP		WELL #:	3	RRCID ->	095075	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	9358 PERF. N/A
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				114
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				114
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				114

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
WRIGHT, W. P.		531085							
RUSSEL		WELL #:	2	RRCID ->	162200	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9390 PERF. 9053 - 9114
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		127
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		127
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		127
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		127
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		127
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		127

RUSSEL		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
RUSSEL		531085							
RUSSEL		WELL #:	8	RRCID ->	209933	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 8660 - 9846
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				-0-

WRIGHT		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
WRIGHT		531085							
WRIGHT		WELL #:	4	RRCID ->	225321	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 8972 - 9134
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	810 3	56 9	135
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	774 3	12 9	146
05	682	N	427	-0-	-255	-0-	419 3	8 9	153
06	840	N	765	-0-	-75	-0-	761 3	4 9	157
07	806	N	668	-0-	-138	-0-	664 3	4 9	161
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611 3	4 9	165

WRIGHT		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
WRIGHT		531085							
WRIGHT		WELL #:	8	RRCID ->	254576	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9656 PERF. 9020 - 9220
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	570 3	14 9	194
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	485 3	9 9	202
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	458 3	11 9	212
06	570	N	408	-0-	-162	-0-	407 3	1 9	213
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	408 3		213
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	362 3		213

OIL AND GAS DIVISION

FALFURRIAS (7300)		30090 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107									
RUSSELL, N.L.		WELL #: 5 L		RRCID -> 133128		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUSSELL, N.L.		WELL #: 6		RRCID -> 144306		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FALFURRIAS (8000)		30090 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS			
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711									
SHARP, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 222396		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2017											

FALFURRIAS (8100)		30090 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107									
WRIGHT - COX		WELL #: 1		RRCID -> 159937		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092			
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130 3	N	-0-		-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784									
LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 1R		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MUZZA, G. P.		WELL #: 2		RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908															
03		4743 X	1602	-0-	-3141	-0-	79	1	1523	2	N	-0-			-0-
04		4590 X	2856	-0-	-1734	-0-	127	1	2729	2	N	-0-			-0-
05		4743 X	1856	-0-	-2887	-0-	82	1	1774	2	N	-0-			-0-
06		3030 X	323	-0-	-2707	-0-	15	1	308	2	N	-0-			-0-
07		2945 X	926	-0-	-2019	-0-	42	1	884	2	N	-0-			-0-
08		2945 X	398	-0-	-2547	-0-	13	1	385	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440															
03		37779 X	37779	-0-	-0-	-0-	1871	1	35908	2	N	-0-			-0-
04		36240 X	36240	-0-	-0-	-0-	1620	1	34620	2	N	-0-			-0-
05		37121 X	37121	-0-	-0-	-0-	1642	1	35479	2	N	-0-			-0-
06		33556 X	33556	-0-	-0-	-0-	1538	1	32018	2	N	-0-			-0-
07		31179 X	31179	-0-	-0-	-0-	1412	1	29767	2	N	-0-			-0-
*08		33044 X	33044	-0-	-0-	-0-	1071	1	31973	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784												
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521												
03	69410 X	69410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3438	1	65972	2	-0-
04	64239 X	64239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2871	1	61368	2	-0-
05	65472 X	63423	-0-	-2049	-0-	-0-	-0-	2805	1	60618	2	-0-
06	63360 X	61690	-0-	-1670	-0-	-0-	-0-	2827	1	58863	2	-0-
07	65472 X	63521	-0-	-1951	-0-	-0-	-0-	2877	1	60644	2	-0-
08	65472 X	61158	-0-	-4314	-0-	-0-	-0-	1984	1	59174	2	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ZAPATA	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784														
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018													TOTAL DEPTH 18750	PERF.15588 - 15598
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		62 X	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 2	N	N	-0-			-0-
04		60 N	6	-0-	-54	-0-	1 1	5 2	N	N	-0-			-0-
05		93 N	21	-0-	-72	-0-	1 1	20 2	N	N	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	N	N	-0-			-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 2	N	N	-0-			-0-
*08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	5 1	155 2	N	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001													TOTAL DEPTH 15535	PERF.14020 - 14360
03		1085 N	930	-0-	-155	-0-	62 1	868 2	N	N	-0-			-0-
04		1050 N	408	-0-	-642	-0-	21 1	387 2	N	N	-0-			-0-
05		1085 N	244	-0-	-841	-0-	12 1	232 2	N	N	-0-			-0-
06		900 N	74	-0-	-826	-0-	3 1	71 2	N	N	-0-			-0-
07		434 N	15	-0-	-419	-0-	1 1	14 2	N	N	-0-			-0-
*08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	46 1	1011 2	N	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001													TOTAL DEPTH 16400	PERF. N/A
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003													TOTAL DEPTH 18000	PERF.17072 - 17145
03		18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	1271 1	17655 2	N	N	-0-			-0-
04		16493 X	16493	-0-	-0-	-0-	854 1	15639 2	N	N	-0-			-0-
05		18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	865 1	17405 2	N	N	-0-			-0-
06		18330 X	18075	-0-	-255	-0-	858 1	17217 2	N	N	-0-			-0-
07		18941 X	18173	-0-	-768	-0-	1118 1	17055 2	N	N	-0-			-0-
08		18941 X	18179	-0-	-762	-0-	784 1	17395 2	N	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004													TOTAL DEPTH 17108	PERF.13898 - 15076
03		62 X	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	N	N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004													TOTAL DEPTH 17040	PERF.14958 - 16496
03		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	160 1	2222 2	N	N	-0-			-0-
04		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	149 1	2732 2	N	N	-0-			-0-
05		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	143 1	2866 2	N	N	-0-			-0-
06		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	127 1	2555 2	N	N	-0-			-0-
07		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	153 1	2331 2	N	N	-0-			-0-
*08		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	101 1	2248 2	N	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006													TOTAL DEPTH 14154	PERF.13850 - 13600
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006										TOTAL DEPTH 14332	PERF.13950 - 13960						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006										TOTAL DEPTH 17400	PERF.16780 - 16885						
03		40318 X	40318	-0-	-0-	-0-	2708	1	37610	2	N	-0-					-0-
04		37320 X	35338	-0-	-1982	-0-	1830	1	33508	2	N	-0-					-0-
05		39119 X	39119	-0-	-0-	-0-	1853	1	37266	2	N	-0-					-0-
06		37771 X	37771	-0-	-0-	-0-	1793	1	35978	2	N	-0-					-0-
07		38564 X	37398	-0-	-1166	-0-	2300	1	35098	2	N	-0-					-0-
08		38564 X	37111	-0-	-1453	-0-	1601	1	35510	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009										TOTAL DEPTH 16950	PERF.15470 - 15574						
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008										TOTAL DEPTH 17580	PERF.16388 - 16474						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009										TOTAL DEPTH 16168	PERF.15680 - 16104						
03		186 N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
04		180 N	138	-0-	-42	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
05		186 N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
06		150 N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
07		155 N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018										TOTAL DEPTH 14590	PERF.12346 - 12366						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009										TOTAL DEPTH 16264	PERF.15386 - 15634						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.//		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1		RRCID -> 241978		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13684 - 13926			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1 N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
04		0 N			-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		3 N			-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		1 N			-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N			-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N			-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEGARZA		WELL #: 2		RRCID -> 244043		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13799		PERF.13784 - 13826					
03	14B	DENY			-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY			-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY			-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY			-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT			-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT			-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEGARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247852		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13764 - 13818					
03		7 N		7	-0-	-0-		7	2		N	-0-			-0-
04		0 N			-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N			-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		7 N			-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N			-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N			-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
LOS MESQUITES		WELL #: 1		RRCID -> 242843		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 15890		PERF.14155 - 15704					
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MESQUITES		WELL #: 2		RRCID -> 246147		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13385 - 14193					
03	12865	X	10837		-0-	-2028		10837	2		N	-0-			-0-
04	12450	X	10375		-0-	-2075		10375	2		N	-0-			-0-
05	11687	X	10767		-0-	-920		10767	2		N	-0-			-0-
06	11310	X	10622		-0-	-688		10622	2		N	-0-			-0-
07	11687	X	10536		-0-	-1151		10536	2		N	-0-			-0-
08	10850	X	10700		-0-	-150		10700	2		N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX Q)		30148 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784		WELL #: 14		RRCID -> 158365		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 17375		PERF.10710 - 10740			
03	351	X	351		-0-	-0-		23	1	328	2	N	-0-		-0-
04	409	N	409		-0-	-0-		21	1	388	2	N	-0-		-0-
05	682	N	272		-0-	-410		13	1	259	2	N	-0-		-0-
06	330	N	301		-0-	-29		14	1	287	2	N	-0-		-0-
07	434	N	298		-0-	-136		18	1	280	2	N	-0-		-0-
*08	310	N	310		-0-	-0-		13	1	297	2	N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX Q)														
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
MUZZA, G. P. //CONT.// 075784														
WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-			-0-
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-			-0-

FARMERS LIFE (1780)														
REMORA OPERATING, LLC 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 701613														
WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARMERS LIFE (2050)														
REMORA OPERATING, LLC 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD 701613														
WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110														
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARMERS LIFE (2400)														
REMORA OPERATING, LLC 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
FARMERS LIFE UNIT 1 701613														
WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FAUSTO (LOBO)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SANTOS 029652														
WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904														
03	1023 N	877	-0-	-146	-0-	869	2	8	9	N	7	7	1	36
04	690 N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-			36
05	868 N	492	-0-	-376	-0-	488	2	4	9	N	4	4	1	36
06	840 N	759	-0-	-81	-0-	755	2	4	9	N	4	4	1	36
*07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			36
08	496 N NO RPT	-0-	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			36

OIL AND GAS DIVISION

FAUSTO (LOBO)		//CONT.// 30405 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.// 029652											
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 121563		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1	1	2
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		2
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	2
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1	1	2
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		2
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		2

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151638		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928					
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-		-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

SANTOS		WELL #: 2 T		RRCID -> 151653		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096					
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1	1	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1	1	-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

FAUSTO		WELL #: 3		RRCID -> 155501		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692					
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2	1	-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-		-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	215	2	2	9	N	2	1	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	N	2	1	-0-
*07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-

FAUSTO		WELL #: 5		RRCID -> 176793		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092					
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1	1	1
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-		1
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	97	2	1	9	N	1	1	1
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1	1	1
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		1
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		1

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189806		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168					
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3	1	1
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-		1
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	265	2	2	9	N	2	1	1
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	455	2	3	9	N	3	1	1
*07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		1
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		1

M. M. A. CATTLE CO.		WELL #: 11		RRCID -> 201857		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254					
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	Y	5	1	2
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-		2
05	1023 N	818	-0-	-205	-0-	810	2	8	9	Y	7	1	2
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	Y	6	1	2
*07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-		2
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		2

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2952	2	26	9	N	24	24	1			68
04		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					68
05		3472 X	2440	-0-	-1032	-0-	2416	2	24	9	N	22	22	1			68
06		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3376	2	21	9	N	19	19	1			68
*07		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					68
08		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					68

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

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

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

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

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

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

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

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

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656																	
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136																	
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2	2	1			6
04		330 N	133	-0-	-197	-0-	133	2			N	-0-					6
05		279 N	171	-0-	-108	-0-	169	2	2	9	N	2	2	1			6
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2	2	1			6
*07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					6

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652																	
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296																	
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	N	5	5	1			4
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					4
05		682 N	599	-0-	-83	-0-	593	2	6	9	N	5	5	1			4
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5	5	1			4
*07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					4
08		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					4

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656																	
SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)			30555 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688										
COLLINS			WELL #:	3	RRCID ->	182266	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 8893 - 9068		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLINS			WELL #:	4	RRCID ->	183259	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 5340 - 5580		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)			30555 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688										
COLLINS			WELL #:	1	RRCID ->	177664	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8220 - 8232		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLLINS			WELL #:	5	RRCID ->	178094	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8201 - 8216		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLLINS			WELL #:	2	RRCID ->	178095	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8224 - 8234		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLLINS			WELL #:	3	RRCID ->	183993	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 8190 - 8200		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT			-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		30950 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
CALLAGHAN RANCH		WELL #:	13	RRCID ->	062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4570 - 4720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS)		31133 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007									
GARCIA, ANTONIA		WELL #:	1	RRCID ->	270557	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4702 - 4704
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)		31135 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007									
ALMA 1560		WELL #:	1	RRCID ->	279933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3970 - 3972
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63

FITZSIMMONS, SE (1500)		31138 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
PROGAS OPERATING, INC		681142									
GARZA		WELL #:	1	RRCID ->	282280	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	1494 - 1499
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SCORE ENERGY COMPANY		758477									
BAZAN ET AL		WELL #:		RRCID ->	098025	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	4465 - 4470
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007											

FIVE GATES (4878) 31139 660 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEETCH WELL #: 1 RRCID -> 286767 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	15252	15194	-0-	-58	-0-	15094 3	100 9	N	91			128
04	14760	14086	-0-	-674	-0-	14012 3	74 9	N	67	169 1		26
05	15252	13942	-0-	-1310	-0-	13852 3	90 9	N	82			108
06	14760	12924	-0-	-1836	-0-	12865 3	59 9	N	54			162
07	15252	12758	-0-	-2494	-0-	12708 3	50 9	N	45	173 1		34
08	14904	12295	-0-	-2609 B	-2609	12218 3	77 9	N	70			104
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2609											

BARTON-SCHUBERT WELL #: 1 RRCID -> 291884 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4432 - 4436

03	17360	16633	-0-	-727	-0-	16525 2	108 9	N	98			193
04	16800	16718	-0-	-82	-0-	16616 2	102 9	N	93	178 1		108
05	17360	15089	-0-	-2271	-0-	14980 2	109 9	N	99	177 1		30
06	16455 R	16455	-0-	-0-	-0-	16354 2	101 9	N	92			122
07	17267 #	16451	-0-	-816	-0-	16342 2	109 9	N	99	177 1		44
08	16963	15029	-0-	-1934 B	-1934	14910 2	119 9	N	108			152
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1934											

FLORES (FRIO 4750) 31533 110 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 289137 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459

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

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

03	DLQ G-10	400	-0-	400	751	138 1	262 3	Y	-0-			463
04	DLQ G-10	418	-0-	418	1169	147 1	271 3	Y	-0-			463
05	DLQ G-10	451	-0-	451	1620	164 1	287 3	Y	-0-			463
06	2082 N	462	-0-	-1620	-0-	99 1	363 3	Y	-0-			463
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	128 1	372 3	Y	-0-			463
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	102 1	329 3	Y	-0-			463

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

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

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		42	RRCID ->	215184	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6624 - 6642			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6580 - 6662			
03	DLQ G-10	1850	-0-	1850	3651	632 1	1204 3	Y	13	20 1		63			
04	DLQ G-10	1861	-0-	1861	5512	653 1	1208 3	Y	-0-			63			
05	DLQ G-10	1820	-0-	1820	7332	662 1	1158 3	Y	-0-			63			
06	2500 N	1736	-0-	-764	6568	371 1	1365 3	Y	-0-	2 1		61			
07	3100 N	1799	-0-	-1301	5267	462 1	1337 3	Y	-0-			61			
*08	3100 N	1422	-0-	-1678	3589	336 1	1086 3	Y	-0-			61			
FLORES (SULLIVAN, UPPER)				31533 495	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
BOBCAT OPERATING BENTSEN		WELL #:		077686	RRCID ->	137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4508 - 4512			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78			
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2014											
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
GARCIA, I. Y.		WELL #:		16	RRCID ->	190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	4390 - 4828			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
BLOOMBERG, S. D.		WELL #:		9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 - 3584			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		4	RRCID ->	272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	4162 - 4166			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268			

FLORES (VICKSBURG J)		31533 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
CANTU UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182092		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
YTURRIA, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 210392		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354				
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	8	1	561	2	Y	-0-	-0-
04	870 N	718	-0-	-152	-0-	2	1	716	2	Y	-0-	-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	2	Y	-0-	-0-
06	540 N	365	-0-	-175	-0-	2	1	329	2	Y	31	31 1 -0-
07	744 N	372	-0-	-372	-0-	4	1	368	2	Y	-0-	-0-
*08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-	-0-

VANDERPOOL		WELL #: 1		RRCID -> 229611		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659				
03	DLQ G-10	30	-0-	30	37	30	2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	170	-0-	170	207	170	2			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	10	-0-	10	217	10	2			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	14	-0-	14	231	12	2		2	Y	2	2 1 -0-
07	262 N	31	-0-	-231	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852				
MORSE		WELL #: 5ST		RRCID -> 205374								
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	65	1	900	2	Y	4	25
04	840 N	509	-0-	-331	-0-	44	1	462	2	Y	3	16 1 12
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	64	1	935	2	Y	4	16
06	930 N	430	-0-	-500	-0-	29	1	400	2	Y	1	17
07	527 N	502	-0-	-25	-0-	34	1	466	2	Y	2	12 1 7
08	992 N	500	-0-	-492	-0-	36	1	463	2	Y	1	8

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174				
ACEVEDO		WELL #: 3		RRCID -> 267733								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	25
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	25

FLORES (VICKSBURG, LOWER) FLETCHER OPERATING, LLC DE FLORES, M. S.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	506	1	5396	3	N	-0-					21
04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	560	1	4735	3	N	-0-					21
05	4061 X	3512	-0-	-549	-0-	380	1	3132	3	N	-0-					21
06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	805	1	5307	3	N	-0-					21
*07	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	1052	1	5840	3	N	-0-					21
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					21

MERIT ENERGY COMPANY ZAMORA STATE		561136		WELL #:	2	RRCID ->	120245	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9801 -	10490
03	651 N	616	-0-	-35	-0-	61	1	548	2	N	6	5	1	30
04	600 N	512	-0-	-88	-0-	55	1	448	2	N	8	8	1	30
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	56	1	482	2	N	4	3	1	31
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	57	1	504	2	N	8	11	1	28
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	57	1	509	2	N	5	5	1	28
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	58	1	511	2	N	6	6	1	28

ZAMORA-STATE		WELL #:	3	RRCID ->	123615	COMPL. DATE	01/10/1987	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9730 -	10179		
03	2263 X	2122	-0-	-141	-0-	211	1	1900	2	N	10	9	1	105
04	2190 X	1974	-0-	-216	-0-	216	1	1744	2	N	13	14	1	104
05	2263 X	2149	-0-	-114	-0-	221	1	1921	2	N	6	4	1	106
06	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	232	1	2066	2	N	13	18	1	101
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	383	1	3390	2	N	10	9	1	102
*08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	451	1	3977	2	N	9	9	1	102

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	125199	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9779 -	9870
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	127202	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	8930 -	9092		
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	63	1	568	2	N	11	9	1	15
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	446	2	N	12	13	1	14
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	59	1	515	2	N	5	4	1	15
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	567	2	N	13	18	1	10
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	558	2	N	10	9	1	11
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	63	1	554	2	N	10	9	1	12

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ZAMORA STATE		WELL #: 11ST		RRCID -> 232975		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	51 1	464 2	N	2	2 8	141
						2 9					
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	110 1	886 2	N	9	3 8	147
						10 9					
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	68 1	592 2	N	2	2 8	147
						2 9					
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	49 1	440 2	N	2	1 1 1 8	147
						2 9					
07	713 N	493	-0-	-220	-0-	50 1	442 2	N	1	1 8	147
						1 9					
08	651 N	500	-0-	-151	-0-	51 1	448 2	N	1	1 8	147
						1 9					

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 234053		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 237506		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955			
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	207 1	1865 2	N	72	14 1 4 8	150
						79 9					
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	147 1	1187 2	N	45	21 1 6 8	168
						50 9					
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	113 1	982 2	N	13	7 1 4 8	170
						14 9					
06	570 N	279	-0-	-291	-0-	25 1	226 2	N	25	28 1 3 8	164
						28 9					
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	242 1	2144 2	N	19	14 1 3 8	166
						21 9					
*08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	219 1	1932 2	N	17	15 1 3 8	165
						19 9					

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 110956		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674			
GARCIA, I. Y.		WELL #: 7									
03	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9151 2	10 9	Y	9	12 1	2
04	8730 X	8582	-0-	-148	-0-	8571 2	11 9	Y	10	8 1	4
05	9021 X	8831	-0-	-190	-0-	8822 2	9 9	Y	8	8 1	4
06	8730 X	8583	-0-	-147	-0-	8573 2	10 9	Y	9	12 1	1
07	9021 X	8955	-0-	-66	-0-	8790 2	165 9	Y	150	74 1	77
08	8990 X	8663	-0-	-327	-0-	8426 2	237 9	Y	215	292 1	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 8		RRCID -> 115351		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873			
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-		-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-		-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		Y	-0-		-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		Y	-0-		-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		Y	-0-		-0-
*08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 117565		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2	Y	-0-		-0-
04	600 N	547	-0-	-53	-0-	547	2	Y	-0-		-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	-0-		-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	-0-		-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2	Y	-0-		-0-

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 118205		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 1		RRCID -> 121430		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786			
03	1333 N	1007	-0-	-326	-0-	989	2	18 9	Y	16	55
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1228	2	15 9	Y	14	12
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15 9	Y	14	26
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	21 1	1335 2	Y	12		38
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	13 9					
*08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1524 2	23 9	Y	21	57 1	59
						1551 2	22 9	Y	20		22

YTURRIA L&C "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123136		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407			
03	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2		Y	-0-	-0-
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	2		Y	-0-	-0-
05	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2		Y	-0-	-0-
06	780 N	711	-0-	-69	-0-	11 1	700 2	Y	-0-		-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		Y	-0-	-0-
08	775 N	672	-0-	-103	-0-	672	2		Y	-0-	-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 3		RRCID -> 124488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 124489		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 14		RRCID ->	125755	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	11633	PERF.	10461	-	11494	
03		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2			Y	-0-			-0-
04		2820 X	1787	-0-	-1033	-0-	1787 2			Y	-0-			-0-
05		3224 X	2893	-0-	-331	-0-	2893 2			Y	-0-			-0-
06		3150 X	2566	-0-	-584	-0-	2566 2			Y	-0-			-0-
07		3255 X	1779	-0-	-1476	-0-	1779 2			Y	-0-			-0-
08		3255 X	2818	-0-	-437	-0-	2818 2			Y	-0-			-0-
		WELL #: 1		RRCID ->	126437	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	8990	-	9006	
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			Y	-0-			-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2			Y	-0-			-0-
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2			Y	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			Y	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			Y	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2			Y	-0-			-0-
		WELL #: 5		RRCID ->	126955	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9744	-	10760	
03		1116 N	1091	-0-	-25	-0-	125 1	966 2		Y	-0-			-0-
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	103 1	953 2		Y	-0-			-0-
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	93 1	998 2		Y	-0-			-0-
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	85 1	971 2		Y	-0-			-0-
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	69 1	1022 2		Y	-0-			-0-
*08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2			Y	-0-			-0-
		WELL #: 4		RRCID ->	128064	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	10050	-	11871	
03		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2			Y	-0-			-0-
04		2580 N	2312	-0-	-268	-0-	2312 2			Y	-0-			-0-
05		2573 N	2497	-0-	-76	-0-	2497 2			Y	-0-			-0-
06		2520 N	2157	-0-	-363	-0-	33 1	2124 2		Y	-0-			-0-
07		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2			Y	-0-			-0-
*08		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2			Y	-0-			-0-
		WELL #: 2		RRCID ->	128987	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	7352	-	7523	
03		868 N	555	-0-	-313	-0-	555 2			Y	-0-			-0-
04		1110 N	815	-0-	-295	-0-	815 2			Y	-0-			-0-
05		837 N	797	-0-	-40	-0-	797 2			Y	-0-			-0-
06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			Y	-0-			-0-
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2			Y	-0-			-0-
08		806 N	787	-0-	-19	-0-	787 2			Y	-0-			-0-
		WELL #: 3		RRCID ->	130353	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9474	-	9484	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 22		RRCID ->	146488	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9166	-	9452	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA, L & L CO. -C-		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		WELL #: 6		RRCID -> 147242		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID -> 147367		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
YTURRIA L&L -C-		WELL #: 1		RRCID -> 153956		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157152		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018		
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-	-0-
04	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	2	Y	-0-	-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	-0-	-0-
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	2	Y	-0-	-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2	Y	-0-	-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 20		RRCID -> 159139		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386		
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	Y	-0-	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-	-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	Y	-0-	-0-
YTURRIA L & C "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161481		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 13		RRCID -> 163560		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
GARCIA, I. Y.		WELL #: 10		RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670							
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-				-0-
04	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-				-0-
05	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-				-0-
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-				-0-
07	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-				-0-
08	3038 N	2539	-0-	-499	-0-	2539	2			Y	-0-				-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*08	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616													
03	2635 N	2491	-0-	-144	-0-	285	1	2196	2	Y	9	11 1	13
04	2640 N	2362	-0-	-278	-0-	10 229	9 1	2123	2	Y	9	8 1	14
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	10 213	9 1	2278	2	Y	8	8 1	14
06	2400 N	2282	-0-	-118	-0-	9 2272	9 2	10	9	Y	9	12 1	11
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	10 149	9 1	2198	2	Y	9	4 1	16
08	2511 N	2464	-0-	-47	-0-	10 2462	9 2	2	9	Y	2	3 1	15

WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771													
03	1829 N	1627	-0-	-202	-0-	1586	2	41	9	Y	37		127
04	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1437	2	32	9	Y	29	126 1	30
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1825	2	33	9	Y	30		60
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	27	1	1730	2	Y	29		89
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	32 1932	9 2	54	9	Y	49		138
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1748	2	50	9	Y	45	127 1	56

WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	Y	-0-		-0-	
04	900 N	787	-0-	-113	-0-	787	2	Y	-0-		-0-	
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	Y	-0-		-0-	
06	1050 N	944	-0-	-106	-0-	944	2	Y	-0-		-0-	
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	Y	-0-		-0-	
*08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	Y	-0-		-0-	

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 8		RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886			
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	Y	-0-		-0-	
04	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	1399	2	Y	-0-		-0-	
05	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403	2	Y	-0-		-0-	
06	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	20	1	Y	-0-	1295 2	-0-	
07	3100 N	5868	-0-	2768	-0-	5868	2	Y	-0-		-0-	
*08	3100 N	5967	-0-	2867	-0-	5635	2	Y	-0-		-0-	

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184828		COMPL. DATE 01/02/2002			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341			
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	258	1	Y	-0-		-0-	
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	209	1	Y	-0-		-0-	
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	173	1	Y	-0-		-0-	
06	1890 N	1734	-0-	-156	-0-	1734	2	Y	-0-		-0-	
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	-0-		-0-	
08	2046 N	1228	-0-	-818	-0-	1228	2	Y	-0-		-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 29		RRCID -> 185099		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320			
03	4092 X	2721	-0-	-1371	-0-	2711	2	Y	9	12 1	2	
04	3960 X	2256	-0-	-1704	-0-	2245	2	Y	10	8 1	4	
05	3596 X	3063	-0-	-533	-0-	3054	2	Y	8	8 1	4	
06	3210 X	2504	-0-	-706	-0-	2494	2	Y	9	12 1	1	
07	3317 X	2417	-0-	-900	-0-	2408	2	Y	8	4 1	5	
*08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3186	2	Y	11	16 1	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 26		RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801			
03	2356 N	2313	-0-	-43	-0-	2313	2	Y	-0-		-0-	
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	Y	-0-		-0-	
05	2294 N	1776	-0-	-518	-0-	1776	2	Y	-0-		-0-	
06	2250 N	1146	-0-	-1104	-0-	1146	2	Y	-0-		-0-	
07	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	Y	-0-		-0-	
*08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	Y	-0-		-0-	

GARCIA, J. A.		WELL #: 4		RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173			
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	Y	-0-		-0-	
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	Y	-0-		-0-	
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	Y	-0-		-0-	
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	Y	-0-		-0-	
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	Y	-0-		-0-	
*08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	Y	-0-		-0-	

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 9		RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2				Y	-0-			-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2				Y	-0-			-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2				Y	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				Y	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				Y	-0-			-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860

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

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

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

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

03	2356 N	2349	-0-	-7	-0-	2349	2				Y	-0-			-0-
04	2280 N	2163	-0-	-117	-0-	2163	2				Y	-0-			-0-
05	2294 N	2244	-0-	-50	-0-	2244	2				Y	-0-			-0-
06	2280 N	2227	-0-	-53	-0-	2227	2				Y	-0-			-0-
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2				Y	-0-			-0-
*08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2393	2	10	9	Y	9	9	1		-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				Y	-0-			-0-
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2				Y	-0-			-0-
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2				Y	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2				Y	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2				Y	-0-			-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2				Y	-0-			-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

03	6417 X	3443	-0-	-2974	-0-	363	1	2798	2	Y	256	325	1		93
						282	9								
04	5640 X	3513	-0-	-2127	-0-	313	1	2907	2	Y	266	218	1		141
						293	9								
05	5828 X	3562	-0-	-2266	-0-	284	1	3038	2	Y	218	217	1		142
						240	9								
06	5640 X	3491	-0-	-2149	-0-	259	1	2968	2	Y	240	324	1		58
						264	9								
07	4464 X	3532	-0-	-932	-0-	218	1	3225	2	Y	81	40	1		99
						89	9								
08	3379 X	3328	-0-	-51	-0-	3328	2			Y	-0-				99

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528								
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026								
03	3131 X	2356	-0-	-775	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
04	3030 X	2325	-0-	-705	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
05	3100 X	2166	-0-	-934	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
06	3000 X	1095	-0-	-1905	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
07	2573 X	965	-0-	-1608	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
08	2170 N	1391	-0-	-779	-0-	1390	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410								
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	180	1	1392	2	Y	10	12	1			32
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	165	1	1529	2	Y	9	8	1			33
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	117	1	1255	2	Y	9	8	1			34
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	95	1	1082	2	Y	8	12	1			30
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	Y	1					31
08	1395 N	744	-0-	-651	-0-	743	2	1	9	Y	1	2	1			30

GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777								
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190898		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191637		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814						
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2	Y	-0-			-0-		
04	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2	Y	-0-			-0-		
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	Y	-0-			-0-		
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	Y	-0-			-0-		
07	3100 N	3137	-0-	37	37	3137	2	Y	-0-			-0-		
*08	2517 N	2480	-0-	-37	-0-	2480	2	Y	-0-			-0-		
GARCIA, I. Y.		WELL #: 34		RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164						
03	434 N	259	-0-	-175	-0-	259	2	Y	-0-			-0-		
04	360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2	Y	-0-			-0-		
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2	Y	-0-			-0-		
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2	Y	-0-			-0-		
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-			-0-		
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	Y	-0-			-0-		
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10		RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
GARCIA, J. A.		WELL #: 11		RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344						
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1248	2	108	9	Y	98	125	1	25
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1177	2	113	9	Y	103	84	1	44
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1234	2	91	9	Y	83	83	1	44
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1516	2	102	9	Y	93	125	1	12
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1214	2	97	9	Y	88	43	1	57
*08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1229	2	118	9	Y	107	158	1	6
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6		RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #: 1		RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 36		RRCID -> 208621		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 37		RRCID -> 208622		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2	Y	-0-		-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	Y	-0-		-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	Y	-0-		-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	Y	-0-		-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-		-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640			
03	T. A.	46	-0-	46	125	4	1	42	2	Y	-0-
04	T. A.	110	-0-	110	235	15	1	95	2	Y	-0-
05	309 X	74	-0-	-235	-0-	12	1	62	2	Y	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-		-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350			
03	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2	Y	-0-		-0-
04	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2	Y	-0-		-0-
05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2	Y	-0-		-0-
06	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2	Y	-0-		-0-
07	3720 X	3640	-0-	-80	-0-	3640	2	Y	-0-		-0-
08	4960 X	3827	-0-	-1133	-0-	3827	2	Y	-0-		-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860			
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	169	1	1302	2	Y	40
						44	9				50
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	141	1	1308	2	Y	41
						45	9				34
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	140	1	1500	2	Y	33
						36	9				33
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1877	2	41	9	Y	37
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	132	1	1948	2	Y	35
						39	9				17
*08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1632	2	52	9	Y	47
											69

GARCIA, I. Y.		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078			
03	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2	Y	-0-		-0-
04	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2	Y	-0-		-0-
05	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2	Y	-0-		-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2	Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558			
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	2	Y	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-		-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662															
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 11		RRCID -> 248431		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
VAN SCHERPE, PETER										WELL #: 10		RRCID -> 254266		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699	
03	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	96	1	1094	2	Y	-0-				243	
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	167	1	1056	2	Y	-0-				243	
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	183	1	910	2	Y	-0-				243	
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	12	1	1167	2	Y	-0-				243	
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-				243	
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	93	1	1303	2	Y	1	181	1		63	
YTURRIA L&L CO. -C-										WELL #: 11		RRCID -> 255304		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
GARCIA, I. Y.										WELL #: 41		RRCID -> 255735		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
GARCIA, I. Y.										WELL #: 42		RRCID -> 282661		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
GARCIA, I. Y.										WELL #: 43		RRCID -> 288417		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6648 - 6654	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	527 N	282	-0-	-245	-0-	282	3			N	-0-			360
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-	175	1	185
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	N	1			186
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	218	3	1	9	N	1			187
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	489	3	4	9	N	4			191
08	527 N	239	-0-	-288	-0-	238	3	1	9	N	1			192

SLICK STATE B WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6725 - 8928

03	DLQ G-10	186	-0-	186	354	64	1	122	3	Y	-0-			88
04	DLQ G-10	180	-0-	180	534	63	1	117	3	Y	-0-			88
05	DLQ G-10	186	-0-	186	720	68	1	118	3	Y	-0-			88
06	900 N	180	-0-	-720	-0-	39	1	141	3	Y	-0-			88
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	48	1	140	3	Y	-0-			88
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	44	1	142	3	Y	-0-			88

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

03	DLQ G-10	9501	-0-	9501	18332	3265	1	6216	3	Y	18	18	1	669
04	DLQ G-10	8960	-0-	8960	27292	3144	1	5814	3	Y	2	167	1	504
05	DLQ G-10	8434	-0-	8434	35726	3066	1	5366	3	Y	2			506
06	44678 X	8952	-0-	-35726	-0-	1916	1	7036	3	Y	-0-			506
07	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	2667	1	7722	3	Y	-0-			506
08	9486 X	8922	-0-	-564	-0-	2106	1	6816	3	Y	-0-			506

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 10724

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022														

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
 SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (5600)		//CONT.//		31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		18	RRCID ->	199815	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 5125 - 5192				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLORES (6050)				31533 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		1	RRCID ->	194615	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF. 6022 - 6142				
03	DLQ G-10	459	-0-	459	1441	158	1	301	3	Y	-0-				49
04	DLQ G-10	947	-0-	947	2388	332	1	615	3	Y	-0-				49
05	DLQ G-10	722	-0-	722	3110	263	1	459	3	Y	-0-				49
06	2500 N	700	-0-	-1800	1310	150	1	550	3	Y	-0-	3	1		46
07	2101 N	791	-0-	-1310	-0-	203	1	588	3	Y	-0-				46
*08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	215	1	695	3	Y	-0-	1	1		45

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		34	RRCID ->	265852	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 5926 - 5932
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)				31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FLORES, M.		WELL #:		2	RRCID ->	103040	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 8329 - 8430
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLORES, M.		WELL #:		3	RRCID ->	105944	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8638 - 8693
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-

R.M.T.		WELL #:		2	RRCID ->	151335	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8616 - 8858
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	13	1	323	2	N	-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	14	1	309	2	N	-0-
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	13	1	275	2	N	-0-
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	14	1	286	2	N	-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	2	N	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//	31545 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310															
RAMIREZ, ABEL		WELL #:	2	RRCID ->	162442	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8030 - 8400							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:	3	RRCID ->	164337	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	8306 - 8528							
03	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	51	1	1224	2	N	-0-						-0-
04	1440	N	579	-0-	-861	-0-	29	1	550	2	N	-0-						-0-
05	1488	N	900	-0-	-588	-0-	40	1	860	2	N	-0-						-0-
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	49	1	1069	2	N	-0-						-0-
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	25	1	522	2	N	-0-						-0-
08	899	N	324	-0-	-575	-0-	14	1	310	2	N	-0-						-0-

R.M.T.		WELL #:	6	RRCID ->	166102	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8592 - 8642							
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	41	1	989	2	N	-0-						-0-
04	930	N	849	-0-	-81	-0-	43	1	806	2	N	-0-						-0-
05	1023	N	981	-0-	-42	-0-	44	1	937	2	N	-0-						-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	965	2	N	-0-						-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	N	-0-						-0-
08	992	N	639	-0-	-353	-0-	27	1	612	2	N	-0-						-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:	4	RRCID ->	170260	COMPL. DATE	09/19/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8205 - 8324							
03	3100	N	5774	-0-	2674	2674	230	1	5544	2	N	-0-						-0-
04	3000	N	4192	-0-	1192	3866	211	1	3981	2	N	-0-						-0-
05	3100	N	3813	-0-	713	4579	170	1	3643	2	N	-0-						-0-
06	6879	X	2300	-0-	-4579	-0-	100	1	2200	2	N	-0-						-0-
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	103	1	2144	2	N	-0-						-0-
*08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	104	1	2328	2	N	-0-						-0-

RMT		WELL #:	7	RRCID ->	179525	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8560 - 8637							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #:	1	RRCID ->	184435	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8787 - 8820							
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	N	-0-						-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	N	-0-						-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-						-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-						-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-						-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-						-0-

FLORES, M.		WELL #:	6	RRCID ->	185156	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8423 - 8475							
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	2	N	-0-						-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	N	-0-						-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	-0-						-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	55	1	1202	2	N	-0-						-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	N	-0-						-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-						-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608		PERF. 8344 - 8354				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12 1	299 2	N	-0-		-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15 1	292 2	N	-0-		-0-			-0-
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	13 1	284 2	N	-0-		-0-			-0-
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	11 1	249 2	N	-0-		-0-			-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	12 1	250 2	N	-0-		-0-			-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	12 1	258 2	N	-0-		-0-			-0-

FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8470 - 8512				
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	N	-0-		-0-			-0-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8706 - 8814				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 8898 - 9048				
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	12 1	286 2	N	-0-		-0-			-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	15 1	275 2	N	-0-		-0-			-0-
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	12 1	264 2	N	-0-		-0-			-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	12 1	267 2	N	-0-		-0-			-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	13 1	272 2	N	-0-		-0-			-0-
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12 1	270 2	N	-0-		-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8216 - 8322				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8520 - 8538				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8199 - 8526				
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	2 1	57 2	N	-0-		-0-			-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	1 1	21 2	N	-0-		-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	N	-0-		-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-		-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	N	-0-		-0-			-0-
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	1 1	26 2	N	-0-		-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		42	1	1018	2	N	-0-			-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-		53	1	1005	2	N	-0-			-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-		50	1	1071	2	N	-0-			-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		47	1	1039	2	N	-0-			-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		50	1	1036	2	N	-0-			-0-
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		45	1	1011	2	N	-0-			-0-

M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420							
03	310	N	306	-0-	-4	-0-		12	1	294	2	N	-0-			-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-		13	1	253	2	N	-0-			-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-		11	1	231	2	N	-0-			-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-		11	1	246	2	N	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-		14	1	288	2	N	-0-			-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-		8	1	174	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490							
03	372	N	84	-0-	-288	-0-		3	1	81	2	N	-0-			-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-		18	1	339	2	N	-0-			-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-		15	1	317	2	N	-0-			-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-		16	1	342	2	N	-0-			-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-		16	1	327	2	N	-0-			-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-		17	1	389	2	N	-0-			-0-

FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306							
03	2542	N	2220	-0-	-322	-0-		88	1	2132	2	N	-0-			-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-		101	1	1900	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	2024	-0-	-456	-0-		90	1	1934	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-		98	1	2152	2	N	-0-			-0-
07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-		131	1	2717	2	N	-0-			-0-
*08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-		117	1	2621	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 12		RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530							
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-		3	1	72	2	N	-0-			-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-		2	1	42	2	N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-		4	1	96	2	N	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-		7	1	147	2	N	-0-			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-		15	1	304	2	N	-0-			-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-		5	1	106	2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 170184		COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041							
DIAMANTINA 40		WELL #: 1														
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-		1847	2	3	9	N	3			183
04	2040	N	1762	-0-	-278	-0-		1762	2			N	-0-			183
05	2170	N	1616	-0-	-554	-0-		1610	2	6	9	N	5			188
06	1800	N	707	-0-	-1093	-0-		699	2	8	9	N	7			195
07	1829	N	1489	-0-	-340	-0-		1489	2			N	-0-			195
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-		1714	2	3	9	N	3			198

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
FLETCHER OPERATING, LLC 273611													
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-		107
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	N	-0-		107
05	3100 N	5986	-0-	2886	2886	648	1	5338	3	N	-0-		107
06	3000 N	128	-0-	-2872	14	17	1	111	3	N	-0-		107
*07	172 N	158	-0-	-14	-0-	24	1	134	3	N	-0-		107
08	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		107
SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030													
03	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	789	1	1731	3	Y	132		147
						145	9						
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	467	1	1022	3	Y	-0-		147
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	340	1	600	3	Y	97		244
						107	9						
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	457	1	725	3	Y	100		344
						110	9						
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	116	1	243	3	Y	63		407
						69	9						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		407
RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6
SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		95
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		95
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740													
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1	1	1080	3	Y	19		27
						21	9						
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-		27
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-		27
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	790	3	3	9	Y	3		30
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1		31
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		31

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
SAMANO		WELL #: 56		RRCID -> 248170		COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	139 N	13	-0-	-126	-0-	4	1	8	3	Y	1		117
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	9	8	3	Y	-0-		117
05	11 N	9	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	Y	1		118
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	9	8	3	Y	1		119
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	9	9	3	Y	2		121
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		121
SAMANO		WELL #: 57		RRCID -> 248175		COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320				
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	91	1	200	3	Y	15		25
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	9	209	3	Y	9		34
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	9	150	3	Y	26		60
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	85	1	236	3	Y	33		93
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	9	268	3	Y	69		162
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	149	1			Y	NO RPT		162
SAMANO		WELL #: 58		RRCID -> 250090		COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SAMANO		WELL #: 59		RRCID -> 250183		COMPL. DATE 09/20/2009			TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 247903		COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964				
FLORES GAS UNIT		WELL #: 1											
03	1085 N	331	-0-	-754	-0-	122	1	207	2	N	2		187
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	2	9	462	2	N	-0-		187
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	473	1	245	2	N	-0-		187
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	364	1	842	2	N	65		252
*07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	72	9	1043	2	N	3	182 1	73
*08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	506	1	986	2	N	34		107
						3	9						
						488	1						
						37	9						

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	61	1	550	2	N	15	10	1	5 8 57
						17	9							
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	60	1	482	2	N	15	11	1	8 8 53
						17	9							
05	868 N	501	-0-	-367	-0-	51	1	439	2	N	10	4	1	5 8 54
						11	9							
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	85	1	756	2	N	20	16	1	4 8 54
						22	9							
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	80	1	710	2	N	13	9	1	4 8 54
						14	9							
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	69	1	607	2	N	9	8	1	3 8 52
						10	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662														
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980														
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	68	1	130	3	Y	-0-			167
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	105	1	195	3	Y	-0-			167
05	372 N	182	-0-	-190	-0-	66	1	116	3	Y	-0-			167
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	26	1	95	3	Y	-0-			167
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	58	1	167	3	Y	-0-			167
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	88	1	286	3	Y	-0-	1	1	166

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387 N	2142	-0-	-245	-0-	737	1	1404	3	Y	1	1 1	114
04	2160 N	1440	-0-	-720	-0-	505	1	935	3	Y	-0-		114
05	2294 N	124	-0-	-2170	-0-	45	1	79	3	Y	-0-		114
06	2070 N	1770	-0-	-300	-0-	376	1	1382	3	Y	11	14 1	111
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	571	1	1653	3	Y	5	1 1	115
*08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	524	1	1694	3	Y	5	9 1	111

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

03	5735 X	5515	-0-	-220	-0-	1899	1	3616	3	Y	-0-		10
04	5550 X	5362	-0-	-188	-0-	1882	1	3480	3	Y	-0-		10
05	5642 X	5622	-0-	-20	-0-	2044	1	3578	3	Y	-0-		10
06	5460 X	5199	-0-	-261	-0-	1112	1	4087	3	Y	-0-		10
07	5549 X	5398	-0-	-151	-0-	1386	1	4012	3	Y	-0-		10
*08	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	1334	1	4319	3	Y	-0-	3 1	7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

03	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	419	1	797	3	Y	-0-		197
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	420	1	778	3	Y	23	27 1	193
05	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	445	1	778	3	Y	5		198
06	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	244	1	896	3	Y	-0-	14 1	184
07	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	273	1	789	3	Y	-0-		184
08	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	241	1	778	3	Y	-0-		184

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351

03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	266	1	505	3	Y	-0-		80
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	312	1	577	3	Y	1	1 1	80
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	317	1	554	3	Y	2		82
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	179	1	658	3	Y	1	4 1	79
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	293	1	848	3	Y	2		81
08	868 N	698	-0-	-170	-0-	164	1	531	3	Y	3	3 1	81

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	538	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	538	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	538	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	538	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	538	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	538	

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510													
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	2025	1	3854	3	Y	-0-	52
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	1847	1	3416	3	Y	-0-	52
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	2035	1	3562	3	Y	21	73
							23	9					
06	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	652	1	2394	3	Y	19	59
							21	9					
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	1004	1	2906	3	Y	-0-	59
08	4743	X	3705	-0-	-1038	-0-	874	1	2831	3	Y	-0-	53
											6	1	

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002													
03	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	595	1	1133	3	Y	-0-	18
04	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	686	1	1269	3	Y	-0-	18
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	587	1	1027	3	Y	-0-	18
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	371	1	1365	3	Y	-0-	18
07	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	453	1	1311	3	Y	-0-	18
*08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	420	1	1359	3	Y	-0-	15
											3	1	

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575													
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	1286	1	2448	3	Y	7	45
							8	9			7	1	
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	1307	1	2416	3	Y	49	29
							54	9			65	1	
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	1427	1	2497	3	Y	11	40
							12	9					
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	795	1	2919	3	Y	6	5
							7	9			41	1	
07	3906	X	3883	-0-	-23	-0-	969	1	2807	3	Y	97	75
							107	9			27	1	
08	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	866	1	2801	3	Y	54	15
							59	9			114	1	

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910													
03	5394	X	4670	-0-	-724	-0-	1608	1	3062	3	Y	-0-	315
04	5040	X	4457	-0-	-583	-0-	1564	1	2893	3	Y	-0-	315
05	4991	X	4563	-0-	-428	-0-	1659	1	2904	3	Y	-0-	315
06	4710	X	4173	-0-	-537	-0-	893	1	3280	3	Y	-0-	315
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	1277	1	3697	3	Y	-0-	315
*08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	1169	1	3785	3	Y	-0-	277
											38	1	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
KENT		WELL #: 1		RRCID -> 169869		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	1374	1	3991	3	N	74	71 1	65
04	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	1468	1	4183	3	N	31	24 1	72
05	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	1723	1	4738	3	N	16		88
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	905	1	4231	3	N	37	67 1	58
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	1119	1	4361	3	N	33		91
*08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	1026	1	4345	3	N	51	62 1	80
BLOOMBERG		WELL #: 17		RRCID -> 172803		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 6661 - 6666			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
BLOOMBERG		WELL #: 20		RRCID -> 175194		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 8880 - 8890			
03	1426 N	950	-0-	-476	-0-	327	1	623	3	Y	-0-		86
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	411	1	759	3	Y	-0-		86
05	1085 N	960	-0-	-125	-0-	349	1	611	3	Y	-0-		86
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	229	1	843	3	Y	-0-		86
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	343	1	995	3	Y	-0-		86
08	961 N	820	-0-	-141	-0-	194	1	626	3	Y	-0-	23 1	63
BLOOMBERG		WELL #: 19		RRCID -> 175502		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8122 - 8176			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
GARCIA, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 177078		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 7628 - 7760			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1										RRCID -> 180031		COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 9160 - 9180
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	2418 X	2328	-0-	-90	-0-	799	1	1521	3	Y	7	7	1	224
						8	9							
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	797	1	1474	3	Y	11	14	1	221
						12	9							
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	849	1	1485	3	Y	15			236
						17	9							
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	490	1	1798	3	Y	15	44	1	207
						17	9							
07	2356 N	2347	-0-	-9	-0-	595	1	1723	3	Y	26	7	1	226
						29	9							
*08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	560	1	1812	3	Y	17	40	1	203
						19	9							

BLOOMBERG WELL #: 21										RRCID -> 187225		COMPL. DATE 06/18/2005	TOTAL DEPTH 9718	PERF. 8851 - 9094

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24										RRCID -> 198396		COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9185 - 9796

03	2325 N	2218	-0-	-107	-0-	764	1	1454	3	Y	-0-			180
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	791	1	1463	3	Y	-0-	1	1	179
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	828	1	1448	3	Y	2			181
						2	9							
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	466	1	1713	3	Y	2	3	1	180
						2	9							
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	600	1	1739	3	Y	3			183
						3	9							
*08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	550	1	1782	3	Y	4	4	1	183
						4	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25										RRCID -> 198875		COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 7852 - 8224

03	3782 X	3224	-0-	-558	-0-	1110	1	2114	3	Y	-0-			704
04	3660 X	3346	-0-	-314	-0-	1160	1	2146	3	Y	36	42	1	698
						40	9							
05	3689 X	3663	-0-	-26	-0-	1332	1	2331	3	Y	-0-			698
06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	959	1	3524	3	Y	23	66	1	655
						25	9							
07	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	1387	1	4018	3	Y	14	7	1	662
						15	9							
*08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	1108	1	3587	3	Y	58	25	1	695
						64	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27										RRCID -> 200329		COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 7756 - 7768

03	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	3649	1	6946	3	Y	10	10	1	17
						11	9							
04	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	3718	1	6876	3	Y	22	29	1	10
						24	9							
05	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	4307	1	7538	3	Y	-0-			10
06	6390 X	3523	-0-	-2867	-0-	749	1	2752	3	Y	20	30	1	-0-
						22	9							
07	6603 X	3909	-0-	-2694	-0-	998	1	2889	3	Y	20	3	1	17
						22	9							
08	6138 X	3558	-0-	-2580	-0-	837	1	2709	3	Y	11	11	1	17
						12	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	386	1	734 3	Y	-0-			75
04	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	377	1	698 3	Y	1	2 1		74
05	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	381	1	667 3	Y	1			75
06	1080 N	950	-0-	-130	-0-	203	1	744 3	Y	3	7 1		71
07	1116 N	999	-0-	-117	-0-	255	1	737 3	Y	6			77
*08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	254	1	821 3	Y	3	6 1		74

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824

03	3348 X	2747	-0-	-601	-0-	946	1	1801 3	Y	-0-			53
04	3180 X	2833	-0-	-347	-0-	988	1	1827 3	Y	16	28 1		41
05	3069 X	2896	-0-	-173	-0-	1050	1	1837 3	Y	8			49
06	2850 X	2601	-0-	-249	-0-	555	1	2040 3	Y	5	31 1		23
07	2914 X	2780	-0-	-134	-0-	711	1	2059 3	Y	9			32
08	2914 X	2613	-0-	-301	-0-	615	1	1990 3	Y	7	15 1		24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802

03	2790 X	2536	-0-	-254	-0-	867	1	1651 3	Y	16	25 1		217
04	2610 N	2346	-0-	-264	-0-	820	1	1515 3	Y	10	22 1		205
05	2573 N	2495	-0-	-78	-0-	903	1	1582 3	Y	9	20 1		194
06	2460 N	2445	-0-	-15	-0-	521	1	1913 3	Y	10			204
07	2418 N	2400	-0-	-18	-0-	616	1	1784 3	Y	-0-			204
08	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	545	1	1766 3	Y	-0-	9 1		195

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

03	T. A.	109	-0-	109	486	38	1	71 3	Y	-0-			41
04	T. A.	198	-0-	198	684	68	1	127 3	Y	3	5 1		39
05	849 X	165	-0-	-684	-0-	60	1	104 3	Y	1			40
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	231	1	849 3	Y	5	8 1		37
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	220	1	636 3	Y	-0-			37
*08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	188	1	609 3	Y	1	2 1		36

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	T. A.	2054	-0-	2054	3869	707	1	1347	3	Y	-0-			6
04	T. A.	1986	-0-	1986	5855	685	1	1268	3	Y	30	36	1	-0-
05	8020 X	2165	-0-	-5855	-0-	780	1	1364	3	Y	19			19
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	453	1	1666	3	Y	20	30	1	9
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	558	1	1614	3	Y	35			44
08	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	494	1	1597	3	Y	18	22	1	40

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350														
03	248 N	123	-0-	-125	-0-	42	1	81	3	Y	-0-			105
04	210 N	117	-0-	-93	-0-	39	1	72	3	Y	5	110	1	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	48	1	85	3	Y	20			20
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	23	1	84	3	Y	20			40
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	88	3	Y	20			60
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	25	1	82	3	Y	20			80

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363														
03	713 N	419	-0-	-294	-0-	144	1	275	3	Y	-0-			19
04	540 N	223	-0-	-317	-0-	78	1	144	3	Y	1	2	1	18
05	620 N	281	-0-	-339	-0-	102	1	178	3	Y	1			19
06	420 N	343	-0-	-77	-0-	73	1	270	3	Y	-0-	3	1	16
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	78	1	226	3	Y	2			18
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	121	1	391	3	Y	1	2	1	17

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326														
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	335	1	638	3	Y	14	16	1	104
04	1050 N	946	-0-	-104	-0-	325	1	602	3	Y	17	25	1	96
05	1023 N	913	-0-	-110	-0-	326	1	572	3	Y	14	20	1	90
06	960 N	930	-0-	-30	-0-	195	1	717	3	Y	16			106
07	992 N	902	-0-	-90	-0-	230	1	665	3	Y	6			112
08	899 N	822	-0-	-77	-0-	194	1	627	3	Y	1	13	1	100

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 23		RRCID -> 211231		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	521	1	993	3	Y	-0-	3		
04	1530 N	1517	-0-	-13	-0-	532	1	985	3	Y	-0-	3		
05	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	543	1	951	3	Y	-0-	3		
06	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	302	1	1111	3	Y	-0-	3		
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	435	1	1260	3	Y	-0-	3		
08	1488 N	400	-0-	-1088	-0-	94	1	306	3	Y	-0-	-0-		

SLICK STATE		WELL #: 2		RRCID -> 212252		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76		

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 40		RRCID -> 212893		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2		

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 43		RRCID -> 214779		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19		

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 41		RRCID -> 214809		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114						
03	T. A.	20	-0-	20	20	7	1	12	3	Y	1	3	1	75
						1	9							
04	T. A.	4	-0-	4	24	1	1	3	3	Y	-0-	2	1	73
05	T. A.	9	-0-	9	33	3	1	5	3	Y	1	2	1	72
						1	9							
06	37 X	4	-0-	-33	-0-	1	1	2	3	Y	1			73
						1	9							
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			73
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-	1	1	72

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 44		RRCID -> 216579		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088						
03	7409 X	5694	-0-	-1715	-0-	1939	1	3690	3	Y	59	76	1	31
						65	9							
04	7170 X	5528	-0-	-1642	-0-	1907	1	3526	3	Y	86	117	1	-0-
						95	9							
05	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	2147	1	3757	3	Y	64			64
						70	9							
06	5520 X	2737	-0-	-2783	-0-	569	1	2088	3	Y	73	92	1	45
						80	9							
07	5704 X	2631	-0-	-3073	-0-	654	1	1892	3	Y	77	24	1	98
						85	9							
08	5487 X	2168	-0-	-3319	-0-	489	1	1584	3	Y	86	82	1	102
						95	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
SLICK STATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217120		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	682 N	231	-0-	-451	-0-	80 1	151 3	Y	-0-	3 1		45
04	450 N	162	-0-	-288	-0-	57 1	105 3	Y	-0-			45
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	51 1	89 3	Y	-0-			45
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	37 1	135 3	Y	-0-			45
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	30 1	85 3	Y	-0-			45
*08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	97 1	314 3	Y	11	7 1		49
						12 9						

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 48		RRCID -> 218609		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			650
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			650
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			650
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			650
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			650
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			650

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 47		RRCID -> 220480		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264				
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	819 1	1558 3	Y	35	38 1		36
						39 9						
04	2250 N	2128	-0-	-122	-0-	746 1	1379 3	Y	3	5 1		34
						3 9						
05	2418 N	1797	-0-	-621	-0-	653 1	1144 3	Y	-0-			34
06	2340 N	1925	-0-	-415	-0-	412 1	1513 3	Y	-0-	3 1		31
07	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	525 1	1522 3	Y	-0-			31
*08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	454 1	1469 3	Y	-0-	1 1		30

SLICK STATE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220483		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326				
03	4495 X	4290	-0-	-205	-0-	1425 1	2714 3	Y	137	118 1		147
						151 9						
04	4350 X	4119	-0-	-231	-0-	1424 1	2633 3	Y	56	102 1		101
						62 9						
05	4464 X	4267	-0-	-197	-0-	1526 1	2672 3	Y	63			164
						69 9						
06	4230 X	4135	-0-	-95	-0-	863 1	3172 3	Y	91	134 1		121
						100 9						
07	4278 X	4261	-0-	-17	-0-	1078 1	3120 3	Y	57	17 1		161
						63 9						
08	4278 X	4268	-0-	-10	-0-	973 1	3148 3	Y	134	122 1		173
						147 9						

SLICK STATE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 221728		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857				
03	4092 X	3713	-0-	-379	-0-	1279 1	2434 3	Y	-0-	5 1		48
04	3960 X	3675	-0-	-285	-0-	1287 1	2381 3	Y	6	10 1		44
						7 9						
05	3937 X	3778	-0-	-159	-0-	1369 1	2397 3	Y	11			55
						12 9						
06	3690 X	3513	-0-	-177	-0-	749 1	2751 3	Y	12	18 1		49
						13 9						
07	3813 X	3699	-0-	-114	-0-	949 1	2747 3	Y	3	1 1		51
						3 9						
08	3813 X	3559	-0-	-254	-0-	840 1	2719 3	Y	-0-	4 1		47

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007											TOTAL DEPTH 10026	PERF. 7856 - 8636		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	871	1	1658	3	Y	3	3	1	109
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	860	1	1590	3	Y	8	11	1	106
05	2511 N	2470	-0-	-41	-0-	898	1	1572	3	Y	-0-			106
06	2460 N	2417	-0-	-43	-0-	516	1	1894	3	Y	6	13	1	99
07	2542 N	2492	-0-	-50	-0-	639	1	1852	3	Y	1			100
*08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	585	1	1895	3	Y	9	13	1	96

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007											TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8742 - 9119		
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	52	3	188	9	N	171	171	1	389
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	36	3	4	9	N	4			393
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			393
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	N	3			396
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			396
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			396

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008											TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7688 - 8040		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007											TOTAL DEPTH 11010	PERF. 8607 - 8627		
03	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	399	1	761	3	Y	-0-			166
04	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	416	1	770	3	Y	3	4	1	165
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	442	1	774	3	Y	24			189
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	250	1	917	3	Y	19	36	1	172
07	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	311	1	901	3	Y	5	1	1	176
08	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	288	1	934	3	Y	8	17	1	167

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008											TOTAL DEPTH 11018	PERF. 8149 - 8356		
03	3348 X	3033	-0-	-315	-0-	1045	1	1988	3	Y	-0-			88
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	1144	1	2116	3	Y	-0-			88
05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	1260	1	2205	3	Y	-0-			88
06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	740	1	2717	3	Y	5	17	1	76
07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	934	1	2704	3	Y	12	6	1	82
*08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	856	1	2770	3	Y	5	2	1	85

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	5 1	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033												
03	4526	X	4286	-0-	-240	-0-	-0-	1476	1	2810	3	63
04	4230	X	4094	-0-	-136	-0-	-0-	1429	1	2641	3	45
								24	9			
05	4371	X	4158	-0-	-213	-0-	-0-	1506	1	2637	3	59
								15	9			
06	4230	X	854	-0-	-3376	-0-	-0-	181	1	667	3	22
								6	9		42 1	
07	4278	X	71	-0-	-4207	-0-	-0-	18	1	51	3	24
								2	9		2	
08	4278	X	258	-0-	-4020	-0-	-0-	60	1	196	3	13
								2	9		13 1	13

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316												
03	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	-0-	982	1	1868	3	17
								10	9		8 1	
04	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	-0-	981	1	1813	3	14
								4	9		7 1	
05	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	-0-	1042	1	1824	3	22
								9	9		8	
06	2820	X	2792	-0-	-28	-0-	-0-	597	1	2193	3	17
								2	9		7 1	
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	-0-	757	1	2192	3	19
								3	9		1 1	
*08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	2265	3	20
								9	9		8 7 1	

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940												
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	-0-	132	1	250	3	65
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	-0-	124	1	230	3	65
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	309	3	66
								1	9		1	
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	347	3	64
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	345	3	66
								2	9		2 1	
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	-0-	109	1	351	3	66
								2	9		2 1	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03		961 N	702	-0-	-259	-0-	241	1	460	3	Y	1	1	22	
							1	9							
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	501	1	927	3	Y	136	158	1	-0-
							150	9							
05		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	878	1	1537	3	Y	87			87
							96	9							
06		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	376	1	1380	3	Y	87			174
							96	9							
07		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	411	1	1191	3	Y	87			261
							96	9							
08		2511 N	1275	-0-	-1236	-0-	278	1	901	3	Y	87	98	1	250
							96	9							
SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754															
03		806 N	787	-0-	-19	-0-	271	1	516	3	Y	-0-	2	1	38
04		750 N	705	-0-	-45	-0-	247	1	458	3	Y	-0-			38
05		806 N	755	-0-	-51	-0-	275	1	480	3	Y	-0-			38
06		750 N	671	-0-	-79	-0-	144	1	527	3	Y	-0-			38
07		744 N	695	-0-	-49	-0-	178	1	517	3	Y	-0-			38
08		744 N	743	-0-	-1	-0-	175	1	568	3	Y	-0-			38
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202															
03		7161 X	6558	-0-	-603	-0-	2238	1	4261	3	Y	54	49	1	10
							59	9							
04		6810 X	6385	-0-	-425	-0-	2227	1	4119	3	Y	35	44	1	1
							39	9							
05		6882 X	6312	-0-	-570	-0-	2290	1	4009	3	Y	12			13
							13	9							
06		6600 X	5851	-0-	-749	-0-	1249	1	4589	3	Y	12	9	1	16
							13	9							
07		6634 X	5875	-0-	-759	-0-	1504	1	4356	3	Y	14	2	1	28
							15	9							
08		6603 X	5890	-0-	-713	-0-	1381	1	4472	3	Y	34	22	1	40
							37	9							
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036										COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9184 - 9494
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

03	5456 X	5396	-0-	-60	-0-	1821	1	3468	3	Y	97	76	1	96	
						107	9								
04	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	1817	1	3359	3	Y	137	233	1	-0-	
						151	9								
05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	1933	1	3383	3	Y	95			95	
						105	9								
06	5220 X	5062	-0-	-158	-0-	1070	1	3929	3	Y	57	107	1	45	
						63	9								
07	5518 X	5135	-0-	-383	-0-	1309	1	3790	3	Y	33	13	1	65	
						36	9								
08	5518 X	5210	-0-	-308	-0-	1219	1	3947	3	Y	40	54	1	51	
						44	9								

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042										COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9462 - 9482
03	868 N	845	-0-	-23	-0-	286	1	545	3	Y	13	10	1	73	
						14	9								
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	299	1	553	3	Y	14	26	1	61	
						15	9								
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	325	1	570	3	Y	9			70	
						10	9								
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	185	1	680	3	Y	-0-	6	1	64	
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	236	1	682	3	Y	-0-			64	
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	228	1	739	3	Y	-0-	2	1	62	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055										COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8350 - 8434
03	2945 X	2760	-0-	-185	-0-	951	1	1809	3	Y	-0-			835	
04	2850 X	2640	-0-	-210	-0-	922	1	1706	3	Y	11	12	1	834	
						12	9								
05	2759 N	2655	-0-	-104	-0-	963	1	1685	3	Y	6			840	
						7	9								
06	2670 N	2592	-0-	-78	-0-	542	1	1991	3	Y	54	86	1	808	
						59	9								
07	2728 N	2584	-0-	-144	-0-	660	1	1912	3	Y	11	6	1	813	
						12	9								
08	2666 N	2443	-0-	-223	-0-	566	1	1830	3	Y	43	18	1	838	
						47	9								

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303										COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9430 - 9486
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	221	1	422	3	Y	-0-			53	
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	273	1	505	3	Y	17	30	1	40	
						19	9								
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	353	1	619	3	Y	9			49	
						10	9								
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	183	1	671	3	Y	8	22	1	35	
						9	9								
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	200	1	579	3	Y	10			45	
						11	9								
08	992 N	714	-0-	-278	-0-	167	1	540	3	Y	6	12	1	39	
						7	9								

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338										COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
SLICK STATE "B"		WELL #: 5		RRCID -> 265885		COMPL. DATE 10/12/2011			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	222 1	423 3	Y	23	39 1	80
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	25 9 223 1	413 3	Y	27	50 1	57
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	30 9 238 1	417 3	Y	24		81
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	26 9 132 1	486 3	Y	19	37 1	63
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	21 9 167 1	483 3	Y	31	9 1	85
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	34 9 152 1	494 3	Y	34	38 1	81
						37 9					
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 29		RRCID -> 266032		COMPL. DATE 07/07/2015			TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268		
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	113 1	214 3	Y	-0-		36
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	113 1	208 3	Y	4	8 1	32
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	4 9 123 1	215 3	Y	-0-		32
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	74 1	271 3	Y	-0-	9 1	23
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	94 1	273 3	Y	13		36
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	14 9 82 1	264 3	Y	2	9 1	29
						2 9					
WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 247955		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510		
SAMANO		WELL #: 44									
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/10/2022							
FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		31582 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
WEBB, L. A.		WELL #: 17		RRCID -> 097314		COMPL. DATE 11/18/1981			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 152601		COMPL. DATE 04/18/1995			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FLATO, F.		WELL #: 1		RRCID -> 152603		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		//CONT.//		31582 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786								
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	189728	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9584 - 9612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB, B. G.		WELL #:		1	RRCID ->	213166	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10258 - 10278	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41

FLOUR BLUFF (MASSIVES)		WELL #:		18	RRCID ->	151269	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6433 - 6467	
AMERRIL ENERGY LLC		WELL #:		18	RRCID ->	151269	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6433 - 6467	
WEBB, L. A.		WELL #:		18	RRCID ->	151269	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6433 - 6467	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	152600	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6364 - 6374	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF (1135)		WELL #:		10	RRCID ->	239780	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
AMERRIL ENERGY LLC		WELL #:		10	RRCID ->	239780	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		10	RRCID ->	239780	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94)		WELL #:		9 D	RRCID ->	160292	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1940 - 1944	
AMERRIL ENERGY LLC		WELL #:		9 D	RRCID ->	160292	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1940 - 1944	
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9 D	RRCID ->	160292	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1940 - 1944	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)		31583 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:	9-F	RRCID ->	150725	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 1812 - 2457	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	19D	RRCID ->	165716	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2466 - 2471	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-
FLOUR BLUFF, E. (I-35)		31583 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
FLOUR BLUFF, EAST D		WELL #:	D 25	RRCID ->	196173	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	10710 PERF. 8840 - 8854	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)		31583 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-		WELL #:	14 D	RRCID ->	075397	COMPL. DATE	01/04/1978	TOTAL DEPTH	8936 PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	20	RRCID ->	150680	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	6827 PERF. 6596 - 6624	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FLOUR BLUFF, EAST (2480)		31583 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	19 F	RRCID ->	220396	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2298 - 2302	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

FLOUR BLUFF, EAST (8100)		31583 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 17		RRCID -> 216533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10601		PERF. 8698		- 8700	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)		31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		019786											
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.		WELL #: D 13		RRCID -> 139108		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11309		PERF. 9235		- 9240	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.		WELL #: D 24		RRCID -> 215096		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10828		- 10851	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031											
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 12 L		RRCID -> 099361		COMPL. DATE 02/13/1982		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 9290		- 9402	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J.		WELL #: 12 U		RRCID -> 102292		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 8931		- 8968	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 13		RRCID -> 129368		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 8894		- 8986	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (FRIO 8750)		31591 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
RUPP		WELL #: 6		RRCID -> 200903		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8810 - 8823						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND)		31591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
NOLL SAND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172132		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7646 - 7660						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031														
WRIGHT, W. P.		WELL #: 1		RRCID -> 088119		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10361 - 10397						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	27	1	55	2	N	-0-					46
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	27	1	50	2	N	-0-					46
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	33	1	55	2	N	-0-					46
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46

SULLIVAN		WELL #: 15		RRCID -> 213629		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12104		PERF.10286 - 10520						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 216384		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11906		PERF.10410 - 10430						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	33	1	55	2	N	-0-					33
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	35	1	52	2	N	-0-					33

RUPP DEEP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 217027		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10308 - 10390						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031											
SULLIVAN		WELL #: 16		RRCID -> 226386		COMPL. DATE 08/21/2016				TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		6045 X	1361	-0-	-4684	-0-	468 1	893 2	N	-0-			55
04		5850 X	1293	-0-	-4557	-0-	437 1	856 2	N	-0-			55
05		6045 X	1383	-0-	-4662	-0-	450 1	933 2	N	-0-			55
06		1320 X	1305	-0-	-15	-0-	453 1	852 2	N	-0-			55
07		1364 X	1002	-0-	-362	-0-	373 1	629 2	N	-0-			55
08		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			55

SULLIVAN		WELL #: 18		RRCID -> 241261		COMPL. DATE 11/30/2017				TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714			
03		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	827 1	1581 2	N	122	109 1		50
							134 9						
04		2370 N	2319	-0-	-51	-0-	759 1	1488 2	N	65	87 1	3 8	25
							72 9						
05		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	816 1	1691 2	N	51	1 8		75
							56 9						
06		2460 N	1887	-0-	-573	-0-	629 1	1184 2	N	67	122 1	2 8	18
							74 9						
07		2356 N	1654	-0-	-702	-0-	596 1	1006 2	N	47			65
							52 9						
08		2573 N	1595	-0-	-978	-0-	612 1	902 2	N	74	130 1	1 8	8
							81 9						

SULLIVAN		WELL #: 19ST		RRCID -> 245715		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487			
03		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	1860 1	3552 2	N	11	66 1		32
							12 9						
04		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	1697 1	3326 2	N	5			37
							6 9						
05		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	1847 1	3829 2	N	-0-			37
06		5340 X	5302	-0-	-38	-0-	1841 1	3461 2	N	-0-			37
07		5518 X	5234	-0-	-284	-0-	1948 1	3286 2	N	-0-			37
08		5518 X	4964	-0-	-554	-0-	2007 1	2957 2	N	-0-			37

SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 04/11/2018				TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824			
03		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	872 1	1665 2	N	40			65
							44 9						
04		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	791 1	1550 2	N	47	80 1	2 8	30
							52 9						
05		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	875 1	1814 2	N	33	1 8		62
							36 9						
06		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	892 1	1677 2	N	39	67 1	2 8	32
							43 9						
07		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	976 1	1646 2	N	28			60
							31 9						
08		2356 N	2338	-0-	-18	-0-	936 1	1379 2	N	21	53 1	1 8	27
							23 9						

SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID -> 288402		COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//	31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.			253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:	15	RRCID ->	079123	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10281	-	10429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXRON OPERATING, LLC			850872										
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	149578	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	10118	-	10354
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	753			Y	NO RPT			-0-

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	151053	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10154	-	10276
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	154581	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10510	-	10560
03	DLQ	G-10	1318	-0-	1318	50639	1314	1	4	9	Y	4	108
04	DLQ	G-10	863	-0-	863	51502	857	1	6	9	Y	5	113
05	DLQ	G-10	1668	-0-	1668	53170	1666	1	2	9	Y	2	115
06	DLQ	G-10	1744	-0-	1744	54914	1742	1	2	9	Y	2	117
07	DLQ	G-10	1622	-0-	1622	56536	1619	1	3	9	Y	3	120
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	56536			Y	NO RPT			120

RUPP GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	170547	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10406	-	10564
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUPP		WELL #:	5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	10418	-	10866
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155			Y	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID -> 199694	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10842	- 10858		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2C	RRCID -> 199695	COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10234	- 10370		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FLOWELLA (VICKSBURG 3)				31591 465	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS			
TEKRON OPERATING, LLC				850872							
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 205251	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9164	- 9260		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		155
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		155
FLOWELLA (VICKSBURG 4)				31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		30	RRCID -> 098494	COMPL. DATE 11/14/1981	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 9202	- 9218		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		15	RRCID -> 151882	COMPL. DATE 09/16/1994	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9278	- 9424		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)				31597 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEKRON OPERATING, LLC				850872							
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 173025	COMPL. DATE 10/22/1998	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9863	- 11270		
03	DLQ G-10	45	-0-	45	19119	45 1		Y	-0-		195
04	DLQ G-10	34	-0-	34	19153	34 1		Y	-0-		195
05	DLQ G-10	168	-0-	168	19321	168 1		Y	-0-		195
06	DLQ G-10	168	-0-	168	19489	168 1		Y	-0-		195
07	DLQ G-10	172	-0-	172	19661	172 1		Y	-0-		195
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19661			Y	NO RPT		195

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

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)		//CONT.//		31597 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872										
SCHNITZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173034	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10034	- 11380	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35	

FORTY-NINE				32281 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
KILLAM "49"		WELL #:		22	RRCID ->	166747	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	1760	PERF.	1627	- 1640	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)				32374 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
FREDCO				284921										
TALLEY-KIBBE		WELL #:		1	RRCID ->	119750	COMPL. DATE	11/22/1985	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8061	- 8071	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37	

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197										
GARCIA, CESAR		WELL #:		1	RRCID ->	120453	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8089	- 8120	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FOX-HERD (ANDERSON)				32407 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
BLUE WING ENERGY, INC.				076791										
WENDLAND, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	257670	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9623	- 9626	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)		32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:	3	RRCID ->	181350	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	5909 PERF. 5503 - 5505			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:	7	RRCID ->	184145	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL DEPTH	5831 PERF. 5458 - 5496			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:	5	RRCID ->	188388	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5431 - 5434			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES K1)		33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 10	RRCID ->	181354	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	5811 PERF. 4210 - 4216			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 13	RRCID ->	181935	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	6552 PERF. 4572 - 4592			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES, UPPER)		33104 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	7	RRCID ->	185098	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	7640 PERF. 4180 - 4186			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO-A)		33104 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	6	RRCID ->	186180	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	6814 PERF. 3786 - 3794			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FROST (FRIO 14)		33104 218		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FINA CONOCO FEE		WELL #:	9	RRCID ->	171650	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 3988 - 4498			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FROST (FRIO 4280)		33104 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	247779	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7680 PERF. 4021 - 4031			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FROST (K-3)		33104 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 11	RRCID ->	178375	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	6104 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FROST (RINCON 2A, SEG. II)		33104 502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
COX & COX PRODUCTION CO.		183232										
ALVAREZ, MCKIM		WELL #:		RRCID ->	120934	COMPL. DATE	04/29/1986	TOTAL DEPTH	5677 PERF. 5645 - 5650			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
PLUGGED AND ABANDONED_____		11/01/2014										

FROST (RINCON 2A, SEG. II)		//CONT.//		33104 502	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 9		RRCID -> 145014	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH 5894	PERF. 4192	- 4610						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16-C		RRCID -> 180035	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5604	- 5617						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 4990)				33104 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 12		RRCID -> 159299	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4104	- 4202						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST (VICKSBURG 9400)				33104 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 077212	COMPL. DATE 05/19/1978	TOTAL DEPTH 10382	PERF. N/A							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG)				33104 685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 6		RRCID -> 146624	COMPL. DATE 08/26/1993	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 5742	- 5749						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST (6870 VICKSBURG)				33104 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 44		RRCID -> 176554	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 8172	PERF. 6872	- 6881						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 10		RRCID -> 222341		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FROST, NORTH (ASHBY)		33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 U		RRCID -> 135059		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FULTON BEACH (B-3-8)		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
FULTON BEACH/C SAND/UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224998		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	4					200
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	3					203
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600					N	NO RPT					203
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600					N	NO RPT					203
SPENCER KENT CRANE		WELL #: 1A		RRCID -> 248558		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018								
03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					184
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	150	1	2	9	N	2					186
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					190
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	150	1	3	9	N	3					193
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					193
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					193
FULTON BEACH, WEST (A-1)		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS								
TRYALL, INC		872138														
COPANO BAY STATE		WELL #: 73		RRCID -> 152413		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COPANO BAY STATE		WELL #: 13 L		RRCID -> 157451		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC //CONT.// 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

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

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

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

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
 STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

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

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

FULTON BEACH, WEST (C) TRYALL, INC COPANO BAY STATE		33305 182 872138		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
		WELL #:	13L	RRCID ->	137250	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6354 - 6358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) TRYALL, INC COPANO BAY STATE		33305 890 872138		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
		WELL #:	79	RRCID ->	249194	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7030 - 7040
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 773 L (NW/4)		33519 125 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		WELL #:	1	RRCID ->	111650	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9508 - 9526
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) TR OFFSHORE, LLC ST TR 748-L GAS UNIT		33526 250 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		WELL #:	1	RRCID ->	211203	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13936	PERF. 12006 - 12043
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) TR OFFSHORE, LLC S. T. 773-L SW/4		33533 200 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		WELL #:	1 U	RRCID ->	136449	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 9054 - 9064
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
S. T. 773-L SW/4		WELL #:	1 L	RRCID ->	136450	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965 PERF. 9832 - 9852			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	197955	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11450 PERF.10706 - 10844	
03	3968 X	3322	-0-	-646	-0-	54 1	2536 2	Y	665 823 1	193
						732 9				
04	3720 X	1404	-0-	-2316	-0-	54 1	961 2	Y	354 396 1	151
						389 9				
05	3627 X	871	-0-	-2756	-0-	54 1	351 2	Y	424 287 1	288
						466 9				
06	DLQ G-10	500	-0-	500	500	54 1	154 2	Y	265 426 1	127
						292 9				
07	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1596	54 1	518 2	Y	476 415 1	188
						524 9				
08	DLQ G-10	3760	-0-	3760	5356	54 1	2875 2	Y	755 702 1	241
						831 9				

G O M-ST-904 (FRIO 8200)		33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	136359	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	8143 PERF. 8356 - 8368	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #:	2	RRCID ->	115727	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	9225 PERF. 9000 - 9020	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #:	3	RRCID ->	114988	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9368 - 9383	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

G.O.M. ST-904 (9370) //CONT.// 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	8	1	396	2	Y	21	27	1	6
						23	9							
04	450 N	171	-0-	-279	-0-	8	1	150	2	Y	12	13	1	5
						13	9							
05	465 N	80	-0-	-385	-0-	8	1	55	2	Y	15	10	1	10
						17	9							
06	DLQ G-10	41	-0-	41	41	8	1	24	2	Y	8	14	1	4
						9	9							
07	DLQ G-10	107	-0-	107	148	8	1	81	2	Y	16	14	1	6
						18	9							
08	DLQ G-10	485	-0-	485	633	8	1	449	2	Y	25	23	1	8
						28	9							

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 12500 - 12520

03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	66	82	1	19
						73	9							
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	7	1	38	2	Y	36	40	1	15
						40	9							
05	155 N	68	-0-	-87	-0-	7	1	14	2	Y	43	29	1	29
						47	9							
06	DLQ G-10	43	-0-	43	43	7	1	6	2	Y	27	43	1	13
						30	9							
07	DLQ G-10	79	-0-	79	122	7	1	20	2	Y	47	41	1	19
						52	9							
08	DLQ G-10	202	-0-	202	324	7	1	112	2	Y	75	70	1	24
						83	9							

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF. 11896 - 13050

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

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF. 13506 - 14350

03	3100 N	1904	-0-	-1196	2912	59	1	1724	2	Y	110	137	1	32
						121	9							
04	3000 N	777	-0-	-2223	689	59	1	653	2	Y	59	66	1	25
						65	9							
05	2015 N	375	-0-	-1640	-0-	59	1	238	2	Y	71	48	1	48
						78	9							
06	DLQ G-10	212	-0-	212	212	59	1	105	2	Y	44	71	1	21
						48	9							
07	710 N	498	-0-	-212	-0-	59	1	352	2	Y	79	69	1	31
						87	9							
*08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	59	1	1954	2	Y	126	117	1	40
						139	9							

OIL AND GAS DIVISION

GAINES (7700)		33720 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
BAYLOR OPERATING, LLC		058832													
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 218611		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
POCO LLC		668802													
LLD-MOONRAKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 293149		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7705 - 7711							
07	17518	13292	-0-	-4226	-0-	13038	2	254	9	N	231	188	1		43
08	28582	1336	-0-	-27246	-0-	1330	2	6	9	N	5				48
GARCIA (FROST -A-)		33954 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR							
12TH MAN ENERGY, LLC		953784													
GARCIA, T.		WELL #: 3U		RRCID -> 253361		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GARCIA (GARCIA VII)		33954 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 35		RRCID -> 189727		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GARCIA (SOLIS)		33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 15		RRCID -> 242336		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 40		RRCID -> 276013		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA (VELA -A-) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		33954 740 789662		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR						
WELL #:		C 25		RRCID -> 277366		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3250 - 3254				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-

STRATA OPERATING, INC. GUZMAN		825445 1A		RRCID -> 282121		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3021 - 3025				
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-

12TH MAN ENERGY, LLC GARCIA, T.		953784 3L		RRCID -> 253363		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3120 - 3146				
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-

GARCIA (VILLARREAL) 12TH MAN ENERGY, LLC GARCIA, T.		33954 800 953784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WELL #:		2		RRCID -> 251346		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2876 - 2882				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 12TH MAN ENERGY, LLC GARCIA, T		33954 803 953784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WELL #:		3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2846 - 2852				
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

GARCIA (2ND RINCON)		33954 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	5	RRCID ->	180420	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 5032 - 5042			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA (2000)		33954 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
GARCIA L&L CO.		WELL #:	A 16	RRCID ->	222336	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	4132	PERF. 2050 - 2060			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA RANCH (L-40, WEST)		33970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
KALER ENERGY CORP.		450261											
GARCIA ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	191722	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 11074 - 12574			
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2020 - WELL PLUGGED 10/1/2020													

GARCIA'S RIDGE (QUEEN CITY)		33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
SEMME'S		WELL #:	1ST	RRCID ->	232653	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL DEPTH	11032	PERF. 10327 - 10772			
03		4464 X	3957	-0-	-507	-0-	155 1 90 9	3712 3	N	82			184
04		4320 X	3825	-0-	-495	-0-	150 1 81 9	3594 3	N	74	188 1		70
05		4247 X	3725	-0-	-522	-0-	155 1 65 9	3505 3	N	59			129
06		4110 X	3607	-0-	-503	-0-	150 1 69 9	3388 3	N	63			192
07		4154 X	3782	-0-	-372	-0-	155 1 66 9	3561 3	N	60			252
08		3968 X	3811	-0-	-157	-0-	155 1 56 9	3600 3	N	51	183 1		120

SHEERIN UNIT		33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		450175											
		WELL #:	1H	RRCID ->	286019	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	8834	PERF. 8400 - 13960			
03		3658 X	3204	-0-	-454	-0-	31 1 199 9	2974 3	N	181	378 1		256
04		3330 X	3143	-0-	-187	-0-	30 1 207 9	2906 3	N	188			444
05		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	31 1 212 9	4703 3	N	193	360 1		277
06		3450 X	2998	-0-	-452	-0-	30 1 179 9	2789 3	N	163	183 1		257
07		3565 X	3049	-0-	-516	-0-	31 1 184 9	2834 3	N	167			424
08		4960 X	2580	-0-	-2380	-0-	31 1	2549 3	N	-0-	186 1		238

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.// 450175											
VILLA		WELL #: 1		RRCID -> 286037		COMPL. DATE 03/07/2019			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11176 - 11206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	31884 X	31884	-0-	-0-	-0-	248	1	31622	3	N	13		142
04	28199 X	28199	-0-	-0-	-0-	240	1	27856	3	N	94	171 1	65
05	26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	248	1	26294	3	N	8		73
06	31207 X	31207	-0-	-0-	-0-	240	1	30955	3	N	11		84
07	29723 X	29723	-0-	-0-	-0-	248	1	29468	3	N	6		90
*08	28591 X	28591	-0-	-0-	-0-	248	1	28249	3	N	85		175

WAGNER OIL COMPANY		891175											
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161860		COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 N	425	-0-	-71	-0-	55	1	367	3	N	3		81
04	540 N	416	-0-	-124	-0-	45	1	364	3	N	6		87
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	320	3	N	-0-		87
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	323	3	N	6		93
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	45	1	214	3	N	1		94
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	60	1	339	3	N	1		95

STARR PRODUCE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 211971		COMPL. DATE 02/03/2005			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	364	1	5504	3	N	178	185 1	139
04	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	358	1	5224	3	N	144	185 1	98
05	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	351	1	5391	3	N	141		239
06	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	362	1	5724	3	N	136	183 1	192
07	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	366	1	5823	3	N	133	183 1	142
*08	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	376	1	5806	3	N	129	182 1	89

FLORES GAS UNIT		WELL #: 1C		RRCID -> 220510		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	437	1	731	3	N	-0-		49
04	1170 N	931	-0-	-239	-0-	359	1	572	3	N	-0-		49
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	419	1	770	3	N	-0-		49
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	374	1	733	3	N	80		129
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	396	1	625	3	N	-0-		129
08	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	391	1	623	3	N	-0-		129

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223330		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	98 1 34 9	1478 3	N	31		142
04	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	91 1 32 9	1322 3	N	29		171
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	100 1 28 9	1527 3	N	25		196
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	96 1 29 9	1512 3	N	26	172 1	50
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	98 1 26 9	1565 3	N	24		74
*08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	100 1 28 9	1550 3	N	25		99

SEMME5		WELL #: 1		RRCID -> 224232		COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977		
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	131 1 32 9	2060 3	N	29		156
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	125 1 45 9	1961 3	N	41		197
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	153 1 55 9	1883 3	N	50	185 1	62
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	179 1 31 9	2215 3	N	28		90
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	160 1 32 9	2098 3	N	29		119
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	131 1 57 9	1889 3	N	52		171

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 6		RRCID -> 224233		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544		
03	2170 X	2037	-0-	-133	-0-	118 1 61 9	1858 3	N	55	182 1	40
04	2010 X	2002	-0-	-8	-0-	117 1 52 9	1833 3	N	47		87
05	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	160 1 50 9	1967 3	N	45		132
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	164 1 54 9	2029 3	N	49		181
07	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	162 1 41 9	2125 3	N	37	178 1	40
08	2170 X	2009	-0-	-161	-0-	127 1 52 9	1830 3	N	47		87

SEMME5		WELL #: 2		RRCID -> 224234		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR											
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175																			
SHEERIN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 242013		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8206 - 8218											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
03	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	79	1	1238	3	N	36			188							
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	40	9							216							
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	3	N	28										
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	31	9														
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	93	1	1144	3	N	25	182	1	59							
08	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	28	9														
						91	1	1132	3	N	18			77							
						20	9														
						87	1	1143	3	N	24			101							
						26	9														
						68	1	982	3	N	23			124							
						25	9														
SHEERIN GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 242567		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8756 - 8776	
03	7936 X	7203	-0-	-733	-0-	440	1	6649	3	N	104			186							
04	7650 X	7408	-0-	-242	-0-	114	9														
05	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	468	1	6828	3	N	102	184	1	104							
06	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	112	9														
07	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	457	1	7008	3	N	100	179	1	25							
08	7657 X	7395	-0-	-262	-0-	110	9														
						431	1	6808	3	N	96			121							
						106	9														
						445	1	7073	3	N	99	173	1	47							
						109	9														
						444	1	6850	3	N	92			139							
						101	9														
STARR PRODUCE COMPANY												WELL #: 2		RRCID -> 242849		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8522 - 8534	
03	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	480	1	7246	3	N	203	188	1	194							
04	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	223	9														
05	7750 X	7726	-0-	-24	-0-	473	1	6894	3	N	175	186	1	183							
06	7500 X	7318	-0-	-182	-0-	193	9														
07	7936 X	7766	-0-	-170	-0-	461	1	7072	3	N	175	180	1	178							
08	7936 X	7617	-0-	-319	-0-	193	9														
						426	1	6725	3	N	152	177	1	153							
						167	9														
						449	1	7138	3	N	163	185	1	131							
						179	9														
						453	1	6989	3	N	159	184	1	106							
						175	9														
GUTIERREZ GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 244186		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 6534 - 6614	
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	95	1	150	3	N	20			142							
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	9														
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	94	1	144	3	N	14			156							
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	9														
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	94	1	132	3	N	15			171							
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	9														
						106	1	144	3	N	16			187							
						18	9														
						108	1	134	3	N	15			202							
						17	9														
						102	1	148	3	N	15			217							
						17	9														

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
STARR PRODUCE CO. GU		WELL #: 3		RRCID -> 248177		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	899 N	863	-0-	-36	-0-	50	1	759	3	N	49		141
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	54	9	1010	3	N	13		154
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	69	1	1194	3	N	12		166
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	14	9	797	3	N	55	192 1	29
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	78	1	918	3	N	13		42
08	899 N	853	-0-	-46	-0-	13	9	780	3	N	20		62
						50	1						
						61	9						
						58	1						
						14	9						
						51	1						
						22	9						

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 3		RRCID -> 248511		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674					
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	436	3	N	5		136
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	6	9	509	3	N	21		157
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	493	3	N	46	171 1	32
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	N	20		52
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	51	9	565	3	N	22		74
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	39	1	457	3	N	18		92
						22	9						
						43	1						
						24	9						
						32	1						
						20	9						

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 2		RRCID -> 249420		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192					
03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	156	1	2443	3	N	56	180 1	28
04	2310 X	2274	-0-	-36	-0-	62	9	2113	3	N	24		52
05	2325 X	2274	-0-	-51	-0-	135	1	2067	3	N	35		87
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	26	9	2176	3	N	35		122
07	2666 X	2411	-0-	-255	-0-	168	1	2210	3	N	30		152
08	2666 X	2042	-0-	-624	-0-	39	9	1875	3	N	34		186
						175	1						
						39	9						
						168	1						
						33	9						
						130	1						
						37	9						

SHEERIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 249636		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175											
STARRPRO MINERALS C UNIT 3			WELL #: 3		RRCID -> 249873			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1984 N	1822	-0-	-162	-0-	106	1	1666	3	N	45			177
						50	9							
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	117	1	1826	3	N	39	174	1	42
						43	9							
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	140	1	1728	3	N	33			75
						36	9							
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	137	1	1699	3	N	39			114
						43	9							
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	127	1	1669	3	N	23			137
						25	9							
08	1891 N	1664	-0-	-227	-0-	106	1	1533	3	N	23			160
						25	9							

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 250835			COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254			
03	6200 X	5742	-0-	-458	-0-	339	1	5331	3	N	65	183	1	101
						72	9							
04	6000 X	5708	-0-	-292	-0-	340	1	5317	3	N	46			147
						51	9							
05	5983 X	5707	-0-	-276	-0-	424	1	5220	3	N	57			204
						63	9							
06	5760 X	5517	-0-	-243	-0-	408	1	5063	3	N	42	172	1	74
						46	9							
07	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	404	1	5304	3	N	35			109
						39	9							
08	5890 X	4840	-0-	-1050	-0-	311	1	4483	3	N	42			151
						46	9							

SHEERIN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 251124			COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768			
03	1302 N	980	-0-	-322	-0-	61	1	919	3	N	-0-			124
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	3	N	-0-			124
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	17			141
						19	9							
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	1			142
						1	9							
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-			142
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-			142

STARRPRO MINERALS C			WELL #: 1		RRCID -> 252111			COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208			
03	1085 N	961	-0-	-124	-0-	57	1	892	3	N	11			75
						12	9							
04	960 N	942	-0-	-18	-0-	55	1	863	3	N	22			97
						24	9							
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	64	1	785	3	N	10			107
						11	9							
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	72	1	887	3	N	17			124
						19	9							
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	65	1	858	3	N	6			130
						7	9							
08	868 N	764	-0-	-104	-0-	49	1	707	3	N	7			137
						8	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254152		COMPL. DATE 08/27/2009			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2976 X	2769	-0-	-207	-0-	168 1	2537 3	N	58		92
04	2880 X	2377	-0-	-503	-0-	64 9	150 1	N	40		132
05	2852 X	2748	-0-	-104	-0-	44 9	165 1	N	50		182
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	55 9	167 1	N	62	182 1	62
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	68 9	173 1	N	62		124
08	2759 X	2681	-0-	-78	-0-	42 9	161 1	N	38		162

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254293		COMPL. DATE 11/29/2009			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660		
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	64 1	1006 3	N	-0-		102
04	900 N	713	-0-	-187	-0-	43 1	670 3	N	-0-		102
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	46 1	573 3	N	-0-		102
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	48 1	589 3	N	-0-		102
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	44 1	577 3	N	-0-		102
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	39 1	559 3	N	-0-		102

BARRERA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254673		COMPL. DATE 08/03/2018			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388		
03	3658 X	3286	-0-	-372	-0-	420 1	2827 3	N	35		161
04	3540 X	3142	-0-	-398	-0-	39 9	339 1	N	23		184
05	3627 X	3158	-0-	-469	-0-	25 9	404 1	N	28	178 1	34
06	3300 X	3003	-0-	-297	-0-	31 9	387 1	N	28		62
07	3317 X	3018	-0-	-299	-0-	31 9	520 1	N	22		84
08	3286 X	2737	-0-	-549	-0-	24 9	407 1	N	23		107

BAZAN		WELL #: 1		RRCID -> 254676		COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARCIA, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255855		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 262970		COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	240	1	1612	3	N	16		137
04	1920 N	1759	-0-	-161	-0-	188	1	1543	3	N	25		162
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	224	1	1505	3	N	22		184
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	213	1	1422	3	N	28		212
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	252	1	1198	3	N	20	177 1	55
08	1767 N	1328	-0-	-439	-0-	198	1	1124	3	N	5		60

SHEERIN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 263061		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948				
03	2790 X	2650	-0-	-140	-0-	157	1	2464	3	N	26		202
04	2700 X	2600	-0-	-100	-0-	154	1	2406	3	N	36		238
05	2728 X	2494	-0-	-234	-0-	186	1	2290	3	N	16	182 1	72
06	2610 X	2397	-0-	-213	-0-	177	1	2201	3	N	17		89
07	2697 X	2583	-0-	-114	-0-	181	1	2377	3	N	23		112
08	2697 X	2060	-0-	-637	-0-	132	1	1907	3	N	19		131

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265152		COMPL. DATE 01/29/2012			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668				
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	88	1	1335	3	N	38		65
04	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	87	1	1269	3	N	37		102
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	90	1	1386	3	N	37		139
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	97	1	1525	3	N	37		176
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	88	1	1403	3	N	32	181 1	27
08	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	82	1	1272	3	N	33		60

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265155		COMPL. DATE 12/26/2011			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175										
STARRPRO MINERALS STATE B			WELL #:		9	RRCID -> 265236				COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	9164	PERF. 8898 - 8939	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03		806 N	728	-0-	-78	-0-	41	1	637	3	N	45	184	1	45
							50	9							
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	637	3	N	46			91
							51	9							
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	612	3	N	33			124
							36	9							
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	586	3	N	40			164
							44	9							
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	612	3	N	54	181	1	37
							59	9							
08		713 N	597	-0-	-116	-0-	37	1	532	3	N	25			62
							28	9							

STARRPRO MINERALS 'C1'			GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID -> 265490				COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	8649	PERF. 8114 - 8412	
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	3	N	88			147
							97	9							
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	79	1	1243	3	N	93	178	1	62
							102	9							
05		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	93	1	1143	3	N	49			111
							54	9							
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	94	1	1169	3	N	61			172
							67	9							
07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	91	1	1195	3	N	61	183	1	50
							67	9							
08		1302 N	1146	-0-	-156	-0-	70	1	1017	3	N	54			104
							59	9							

STARRPRO MINERALS B			WELL #:	5	RRCID -> 266193				COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	8762	PERF. 8258 - 8530		
03		6634 X	5423	-0-	-1211	-0-	317	1	4973	3	N	121	178	1	70
							133	9							
04		6420 X	5645	-0-	-775	-0-	333	1	5212	3	N	91			161
							100	9							
05		6634 X	2638	-0-	-3996	-0-	193	1	2381	3	N	58			219
							64	9							
06		6060 X	3159	-0-	-2901	-0-	231	1	2865	3	N	57	179	1	97
							63	9							
07		6138 X	3510	-0-	-2628	-0-	243	1	3194	3	N	66			163
							73	9							
08		5828 X	3437	-0-	-2391	-0-	218	1	3140	3	N	72	179	1	56
							79	9							

STARRPRO MINERALS "C4"			GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID -> 267996				COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8126 - 8424	
03		1426 N	1405	-0-	-21	-0-	80	1	1257	3	N	62			107
							68	9							
04		1440 N	1366	-0-	-74	-0-	79	1	1235	3	N	47			154
							52	9							
05		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	96	1	1178	3	N	35			189
							39	9							
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	3	N	35	184	1	40
							39	9							
07		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	97	1	1273	3	N	37			77
							41	9							
08		1302 N	918	-0-	-384	-0-	57	1	829	3	N	29			106
							32	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	268696	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8364 - 8442	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	4712 X	4596	-0-	-116	-0-	270	1	4247	3	N	72		134
						79	9						
04	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	382	1	5982	3	N	124	188 1	70
						136	9						
05	4340 X	3004	-0-	-1336	-0-	221	1	2724	3	N	54		124
						59	9						
06	4260 X	2199	-0-	-2061	-0-	161	1	2003	3	N	32		156
						35	9						
07	4588 X	3542	-0-	-1046	-0-	246	1	3232	3	N	58		214
						64	9						
08	5549 X	4964	-0-	-585	-0-	314	1	4533	3	N	106	181 1	139
						117	9						
STARRPRO MINERALS B		WELL #:		7	RRCID ->	269608	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8294 - 8314	
03	744 N	686	-0-	-58	-0-	39	1	617	3	N	27		141
						30	9						
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	709	3	N	5		146
						6	9						
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	59	1	733	3	N	-0-		146
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	650	3	N	3		149
						3	9						
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	686	3	N	52		201
						57	9						
08	806 N	714	-0-	-92	-0-	45	1	651	3	N	16	180 1	37
						18	9						
GARNER RANCH (OLMOS)		34020 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
JOHN N. GARNER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	059645	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-		-0-
GARNER, J. N. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	068814	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	N/A	
03	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-		-0-
04	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	42	1	458	3	N	-0-		-0-
05	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	32	1	435	3	N	-0-		-0-
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	32	1	342	3	N	-0-		-0-
07	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	8	1	318	3	N	-0-		-0-
08	372 N	281	-0-	-91 B	-0-	19	1	262	3	N	-0-		-0-
GARZA (CONSOLIDATED)		34112 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
GARZA L.		WELL #:		2	RRCID ->	163582	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9967 - 10556	
03	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	139	1	579	2	Y	-0-		-0-
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	174	1	622	2	Y	-0-		-0-
05	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	191	1	625	2	Y	-0-		-0-
06	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	150	1	589	2	Y	-0-		-0-
07	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	193	1	602	2	Y	-0-		-0-
08	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	197	1	593	2	Y	-0-		-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
GARZA, L.		WELL #: 11		RRCID -> 175958		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9984 - 10532				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	248	N	221	-0-	-27	B	-0-	43	1	178	2	Y	-0-	1
04	240	N	207	-0-	-33	B	-0-	45	1	162	2	Y	-0-	1
05	217	N	187	-0-	-30	B	-0-	44	1	143	2	Y	-0-	1
06	210	N	178	-0-	-32	B	-0-	36	1	142	2	Y	-0-	1
07	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	43	1	134	2	Y	-0-	1
08	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	40	1	120	2	Y	-0-	1

GARZA, L.		WELL #: 12		RRCID -> 177716		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9860 - 10527				
03	5673	X	5259	-0-	-414	B	-0-	1021	1	4238	2	Y	-0-	10
04	5220	X	4417	-0-	-803	B	-0-	964	1	3453	2	Y	-0-	10
05	5394	X	4137	-0-	-1257	B	-0-	967	1	3170	2	Y	-0-	10
06	5220	X	1073	-0-	-4147	B	-0-	218	1	855	2	Y	-0-	10
07	5270	X	5056	-0-	-214	B	-0-	1226	1	3830	2	Y	-0-	10
08	5270	X	4548	-0-	-722	B	-0-	1133	1	3415	2	Y	-0-	10

GARZA, L.		WELL #: 13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 10602		PERF. 9850 - 10374				
03	2666	X	1631	-0-	-1035	B	-0-	317	1	1314	2	Y	-0-	4
04	2580	X	1737	-0-	-843	B	-0-	379	1	1358	2	Y	-0-	4
05	2666	X	2210	-0-	-456	B	-0-	517	1	1693	2	Y	-0-	4
06	2160	X	706	-0-	-1454	B	-0-	144	1	562	2	Y	-0-	4
07	2077	X	197	-0-	-1880	B	-0-	48	1	149	2	Y	-0-	4
08	2201	X	2120	-0-	-81	B	-0-	528	1	1592	2	Y	-0-	4

GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9874 - 9951				
03	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	271	1	1125	2	Y	-0-	8
04	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	284	1	1019	2	Y	-0-	8
05	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	266	1	872	2	Y	-0-	8
06	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	258	1	1012	2	Y	-0-	8
07	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	292	1	912	2	Y	-0-	8
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	306	1	923	2	Y	-0-	8

GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10043 - 10080				
03	806	N	741	-0-	-65	B	-0-	144	1	597	2	Y	-0-	8
04	720	N	613	-0-	-107	B	-0-	134	1	479	2	Y	-0-	8
05	744	N	656	-0-	-88	B	-0-	153	1	503	2	Y	-0-	8
06	720	N	611	-0-	-109	B	-0-	124	1	487	2	Y	-0-	8
07	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	155	1	485	2	Y	-0-	8
*08	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	177	1	533	2	Y	-0-	8

GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10527 - 10554				
03	465	N	463	-0-	-2	B	-0-	90	1	373	2	Y	-0-	1
04	450	N	425	-0-	-25	B	-0-	93	1	332	2	Y	-0-	1
05	465	N	435	-0-	-30	B	-0-	102	1	333	2	Y	-0-	1
06	450	N	394	-0-	-56	B	-0-	80	1	314	2	Y	-0-	1
07	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	94	1	293	2	Y	-0-	1
08	434	N	401	-0-	-33	B	-0-	100	1	301	2	Y	-0-	1

GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10074				
03	279	N	144	-0-	-135	B	-0-	28	1	116	2	Y	-0-	-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	53	1	189	2	Y	-0-	-0-
05	217	N	140	-0-	-77	B	-0-	33	1	107	2	Y	-0-	-0-
06	150	N	110	-0-	-40	B	-0-	22	1	88	2	Y	-0-	-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	34	1	107	2	Y	-0-	-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	39	1	116	2	Y	-0-	-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		
03	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	112 1	465 2	Y	-0-				-0-
04	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	125 1	449 2	Y	-0-				-0-
05	589 N	483	-0-	-106 B	-0-	113 1	370 2	Y	-0-				-0-
06	570 N	518	-0-	-52 B	-0-	105 1	413 2	Y	-0-				-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	112 1	349 2	Y	-0-				-0-
08	496 N	429	-0-	-67 B	-0-	107 1	322 2	Y	-0-				-0-

GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977					
03	341 N	316	-0-	-25 B	-5616	61 1	255 2	Y	-0-				-0-
04	300 N	313	-0-	13 B	-5603	68 1	245 2	Y	-0-				-0-
05	310 N	357	-0-	47 B	-5556	83 1	274 2	Y	-0-				-0-
06	300 N	500	-0-	200 B	-5356	102 1	398 2	Y	-0-				-0-
07	0 N	347	-0-	347 B	-5009	84 1	263 2	Y	-0-				-0-
08	372 N	385	-0-	13 B	-4996	96 1	289 2	Y	-0-				-0-

GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442					
03	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	68 1	284 2	Y	-0-				1
04	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	74 1	265 2	Y	-0-				1
05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	82 1	268 2	Y	-0-				1
06	330 N	97	-0-	-233 B	-0-	20 1	77 2	Y	-0-				1
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	71 1	223 2	Y	-0-				1
*08	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	107 1	322 2	Y	-0-				1

GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360					
03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	56 1	233 2	Y	-0-				-0-
04	330 N	41	-0-	-289 B	-0-	9 1	32 2	Y	-0-				-0-
05	341 N	25	-0-	-316 B	-0-	6 1	19 2	Y	-0-				-0-
06	270 N	6	-0-	-264 B	-0-	1 1	5 2	Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
*08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	68 1	206 2	Y	-0-				-0-

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883					
03	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	511 1	2124 2	Y	-0-				-0-
04	2580 N	2529	-0-	-51 B	-0-	552 1	1977 2	Y	-0-				-0-
05	2542 N	2477	-0-	-65 B	-0-	579 1	1898 2	Y	-0-				-0-
06	2550 N	2366	-0-	-184 B	-0-	481 1	1885 2	Y	-0-				-0-
07	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	619 1	1934 2	Y	-0-				-0-
*08	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	646 1	1947 2	Y	-0-				-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476					
03	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	91 1	379 2	Y	-0-				-0-
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	100 1	357 2	Y	-0-				-0-
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	110 1	360 2	Y	-0-				-0-
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	94 1	367 2	Y	-0-				-0-
07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	117 1	366 2	Y	-0-				-0-
*08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	117 1	351 2	Y	-0-				-0-

GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	196	1	816	2	Y	-0-	4
04	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	237	1	848	2	Y	-0-	4
05	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	265	1	868	2	Y	-0-	4
06	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	221	1	864	2	Y	-0-	4
07	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	260	1	813	2	Y	-0-	4
08	1147 N	1097	-0-	-50 B	-0-	273	1	824	2	Y	-0-	4

GARZA, L		WELL #: 33		RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946			
03	465 N	484	-0-	19 B	-32231	94	1	390	2	Y	-0-	1
04	450 N	457	-0-	7 B	-32224	100	1	357	2	Y	-0-	1
05	496 N	484	-0-	-12 B	-32224	113	1	371	2	Y	-0-	1
06	480 N	431	-0-	-49 B	-32224	88	1	343	2	Y	-0-	1
07	0 N	414	-0-	414 B	-31810	100	1	314	2	Y	-0-	1
08	496 N	451	-0-	-45 B	-31810	112	1	339	2	Y	-0-	1

GARZA, L		WELL #: 35		RRCID -> 207400		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288			
03	2170 X	1755	-0-	-415 B	-0-	338	1	1402	2	Y	14	16
04	1873 X	1873	-0-	-0- B	-0-	399	1	1430	2	Y	40	56
05	2071 X	2071	-0-	-0- B	-0-	484	1	1587	2	Y	-0-	56
06	1770 X	1666	-0-	-104 B	-0-	335	1	1312	2	Y	17	73
07	1829 X	1708	-0-	-121 B	-0-	414	1	1294	2	Y	-0-	73
*08	3124 X	3124	-0-	-0- B	-0-	778	1	2346	2	Y	-0-	73

GARZA, L		WELL #: 34		RRCID -> 208680		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694			
03	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	203	1	842	2	Y	-0-	2
04	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	222	1	797	2	Y	-0-	2
05	1054 N	907	-0-	-147 B	-0-	212	1	695	2	Y	-0-	2
06	1020 N	739	-0-	-281 B	-0-	150	1	589	2	Y	-0-	2
07	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	183	1	572	2	Y	-0-	2
08	899 N	762	-0-	-137 B	-0-	190	1	572	2	Y	-0-	2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883										
GATES 05-D		WELL #: 7015		RRCID -> 257970		COMPL. DATE 10/02/2010			TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012			
03	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	988	1	3901	3	Y	370	369 0
04	6990 X	5012	-0-	-1978	-0-	1155	1	3510	3	Y	313	316 0
05	7223 X	4765	-0-	-2458	-0-	1568	1	2907	3	Y	254	258 0
06	6750 X	6646	-0-	-104	-0-	236	1	5984	3	Y	387	356 1
07	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	174	1	5784	3	Y	640	410 1
08	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	704	9			Y	NO RPT	267

GATES 05-D		WELL #: 319		RRCID -> 258655		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110													
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	97	1	4010	3	Y	391	390 0	14
						7	4	430	9				
04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	97	1	3845	3	Y	350	353 0	11
						3	4	385	9				
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	98	1	3795	3	Y	198	204 0	5
						14	4	218	9				
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	193	1	4909	3	Y	400	367 1	38
						440	9						
07	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	106	1	3537	3	Y	569	367 1	240
						626	9						
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT		240

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444													
03	4371 X	3275	-0-	-1096	-0-	100	1	3076	3	Y	86	88 0	7
						4	4	95	9				
04	3450 X	3275	-0-	-175	-0-	106	1	3047	3	Y	109	103 0	13
						2	4	120	9				
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	146	1	4042	3	Y	83	88 0	8
						3	4	91	9				
06	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	180	1	4673	3	Y	97	94 1	11
						107	9						
07	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	134	1	4528	3	Y	162	105 1	68
						178	9						
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT		68

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	175	1	3439	3	Y	51	50	0	3
						18	4	56	9					
04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	179	1	3378	3	Y	41	43	0	1
						19	4	45	9					
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	183	1	3975	3	Y	83	81	0	3
						29	4	91	9					
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	140	1	3546	3	Y	42	40	1	5
						46	9							
07	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	151	1	5024	3	Y	-0-	5	1	-0-
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332														
03	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	77	1	1499	3	Y	-0-	1	0	-0-
						8	4							
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	78	1	1689	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	61	1	1547	3	Y	-0-			-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	46	1	1528	3	Y	-0-			-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689														
03	4898 X	45	-0-	-4853	-0-	1	1	44	3	Y	-0-	5	0	-0-
04	60 X	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	3	Y	-0-			-0-
05	62 X	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-
06	60 X	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
07	62 X	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827														
03	4960 X	3820	-0-	-1140	-0-	116	1	3559	3	Y	127	126	0	10
						5	4	140	9					
04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	130	1	3730	3	Y	170	160	0	20
						2	4	187	9					
05	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	167	1	4612	3	Y	240	237	0	23
						3	4	264	9					
06	3450 X	3371	-0-	-79	-0-	117	1	3047	3	Y	188	187	1	24
						207	9							
07	3565 X	3365	-0-	-200	-0-	87	1	2952	3	Y	296	193	1	127
						326	9							
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			127
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712														
03	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	216	1	4251	3	Y	124	123	0	8
						23	4	136	9					
04	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	221	1	4176	3	Y	101	106	0	3
						23	4	111	9					
05	3875 X	2460	-0-	-1415	-0-	99	1	2162	3	Y	166	162	0	7
						16	4	183	9					
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	173	1	4384	3	Y	99	95	1	11
						109	9							
07	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	130	1	4330	3	Y	173	112	1	72
						190	9							
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			72

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

03		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-		431 1	1700 3	Y	87	86	0			3
								4 4	96 9							
04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		415 1	1259 3	Y	106	106	0			3
								1 4	117 9							
05		999 N	999	-0-	-0-	-0-		300 1	557 3	Y	127	127	0			3
								2 4	140 9							
06		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-		103 1	2613 3	Y	96	90	1			9
								106 9								
07		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-		76 1	2525 3	Y	156	100	1			65
								172 9								
08		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT					65

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325																

03		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-		83 1	3458 3	Y	87	87	0			3
								6 4	96 9							
04		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		84 1	3309 3	Y	77	78	0			2
								3 4	85 9							
05		3658 X	3265	-0-	-393	-0-		76 1	2960 3	Y	198	195	0			5
								11 4	218 9							
06		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-		260 1	7223 3	Y	126	119	1			12
								139 9								
07		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-		192 1	6905 3	Y	195	126	1			81
								215 9								
08		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				Y	NO RPT					81

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015																

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

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265																

03		10571 X	9650	-0-	-921	-0-		225 1	9300 3	Y	97	96	0			4
								18 4	107 9							
04		10080 X	9206	-0-	-874	-0-		226 1	8881 3	Y	85	86	0			3
								5 4	94 9							
05		10416 X	8960	-0-	-1456	-0-		225 1	8621 3	Y	73	74	0			2
								34 4	80 9							
06		9780 X	7525	-0-	-2255	-0-		258 1	7189 3	Y	71	66	1			7
								78 9								
07		9703 X	7188	-0-	-2515	-0-		191 1	6873 3	Y	113	72	1			48
								124 9								
08		9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-				Y	NO RPT					48

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 68		RRCID -> 260433		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 9007 - 14092	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7316 X	7056	-0-	-260	-0-	147 1 12 4	6084 3 813 9	Y	739	739 0	27
04	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	148 1 4 4	5834 3 728 9	Y	662	668 0	21
05	7099 X	6429	-0-	-670	-0-	148 1 21 4	5636 3 624 9	Y	567	574 0	14
06	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	294 1 839 9	7448 3	Y	763	703 1	74
07	7099 X	5598	-0-	-1501	-0-	125 1 1321 9	4152 3	Y	1201	772 1	503
08	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT		503
GATES 05-D		WELL #: 108A		RRCID -> 261175		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8969 - 14162	
03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	112 1 8 4	4619 3 430 9	Y	391	391 0	14
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	112 1 3 4	4429 3 385 9	Y	350	353 0	11
05	5208 X	4737	-0-	-471	-0-	111 1 15 4	4280 3 331 9	Y	301	304 0	8
06	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	223 1 443 9	5654 3	Y	403	372 1	39
07	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	164 1 734 9	5464 3	Y	667	427 1	279
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		279
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 3		RRCID -> 261690		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 8535		PERF. 9066 - 14094	
03	3100 N	5001	-0-	1901	1901	235 1 25 4	4611 3 130 9	Y	118	113 0	7
04	6770 X	4869	-0-	-1901	-0-	238 1 26 4	4498 3 107 9	Y	97	101 0	3
05	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	240 1 38 4	5191 3 97 9	Y	88	87 0	4
06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	187 1 100 9	4756 3	Y	91	85 1	10
07	5022 X	5020	-0-	-2	-0-	141 1 182 9	4697 3	Y	165	105 1	70
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		70
GATES 05-D		WELL #: 208A		RRCID -> 261699		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8928 - 14262	
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	94 1 7 4	3872 3 47 9	Y	43	43 0	2
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	94 1 3 4	3712 3 42 9	Y	38	39 0	1
05	4061 X	3731	-0-	-330	-0-	93 1 13 4	3588 3 37 9	Y	34	34 0	1
06	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	187 1 50 9	4740 3	Y	45	42 1	4
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	138 1 81 9	4581 3	Y	74	47 1	31
08	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT		31
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 2		RRCID -> 261736		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8561		PERF. 8967 - 14122	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	4154 X	2327	-0-	-1827	-0-	108	1	2127	3	Y	74	72	0	5
						11	4	81	9					
04	3780 X	2277	-0-	-1503	-0-	110	1	2089	3	Y	60	63	0	2
						12	4	66	9					
05	3658 X	2558	-0-	-1100	-0-	110	1	2373	3	Y	53	53	0	2
						17	4	58	9					
06	3540 X	2342	-0-	-1198	-0-	86	1	2193	3	Y	57	53	1	6
						63	9							
07	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	185	1	6167	3	Y	685	421	1	270
						754	9							
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			270

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911														
03	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	122	1	5054	3	Y	680	682	0	25
						9	4	748	9					
04	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	123	1	4901	3	Y	590	597	0	18
						3	4	649	9					
05	5425 X	4361	-0-	-1064	-0-	99	1	3845	3	Y	366	375	0	9
						14	4	403	9					
06	5250 X	1956	-0-	-3294	-0-	64	1	1774	3	Y	107	104	1	12
						118	9							
07	5425 X	2933	-0-	-2492	-0-	55	1	1981	3	Y	815	504	1	323
						897	9							
08	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT			323

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978														
03	5208 X	4623	-0-	-585	-0-	142	1	4380	3	Y	87	89	0	7
						5	4	96	9					
04	5040 X	4729	-0-	-311	-0-	156	1	4448	3	Y	112	106	0	13
						2	4	123	9					
05	5208 X	5073	-0-	-135	-0-	169	1	4673	3	Y	207	200	0	20
						3	4	228	9					
06	5010 X	4132	-0-	-878	-0-	149	1	3872	3	Y	101	107	1	14
						111	9							
07	5146 X	4670	-0-	-476	-0-	131	1	4430	3	Y	99	68	1	45
						109	9							
08	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			45

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827														
03	6138 X	4728	-0-	-1410	-0-	100	1	4101	3	Y	473	478	0	17
						7	4	520	9					
04	7050 X	3770	-0-	-3280	-0-	82	1	3257	3	Y	389	394	0	12
						3	4	428	9					
05	7285 X	3208	-0-	-4077	-0-	71	1	2782	3	Y	314	318	0	8
						10	4	345	9					
06	7050 X	2276	-0-	-4774	-0-	68	1	1902	3	Y	278	259	1	27
						306	9							
07	7285 X	2460	-0-	-4825	-0-	65	1	2342	3	Y	48	44	1	31
						53	9							
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			31

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	112	1	4659	3	Y	733	734	0	27
							8	4	806	9					
04		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	114	1	4502	3	Y	641	648	0	20
							3	4	705	9					
05		5053 X	4054	-0-	-999	-0-	90	1	3462	3	Y	445	454	0	11
							12	4	490	9					
06		4890 X	2000	-0-	-2890	-0-	59	1	1647	3	Y	267	250	1	28
							294	9							
07		5053 X	2693	-0-	-2360	-0-	51	1	1833	3	Y	735	463	1	300
							809	9							
08		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			300

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141															

03		4402 X	4335	-0-	-67	-0-	86	1	3567	3	Y	614	616	0	22
							7	4	675	9					
04		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	88	1	3468	3	Y	533	538	0	17
							3	4	586	9					
05		3782 X	3536	-0-	-246	-0-	78	1	3028	3	Y	381	388	0	10
							11	4	419	9					
06		3660 X	2460	-0-	-1200	-0-	75	1	2095	3	Y	264	247	1	27
							290	9							
07		3782 X	1930	-0-	-1852	-0-	48	1	1729	3	Y	139	100	1	66
							153	9							
08		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			66

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341															

03		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	152	1	4687	3	Y	89	92	0	7
							5	4	98	9					
04		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	165	1	4694	3	Y	101	96	0	12
							2	4	111	9					
05		4247 X	4085	-0-	-162	-0-	133	1	3688	3	Y	238	227	0	23
							2	4	262	9					
06		4200 X	3664	-0-	-536	-0-	130	1	3390	3	Y	131	136	1	18
							144	9							
07		4340 X	3591	-0-	-749	-0-	97	1	3285	3	Y	190	126	1	82
							209	9							
08		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			82

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246															

03		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	136	1	4165	3	Y	38	40	0	3
							5	4	42	9					
04		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	133	1	3803	3	Y	111	101	0	13
							2	4	122	9					
05		3844 X	3550	-0-	-294	-0-	118	1	3278	3	Y	138	138	0	13
							2	4	152	9					
06		3810 X	3301	-0-	-509	-0-	119	1	3092	3	Y	82	84	1	11
							90	9							
07		3937 X	3217	-0-	-720	-0-	88	1	2997	3	Y	120	80	1	51
							132	9							
08		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT			51

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	46	1	1882	3	Y	304	305 0
						4	4	334	9			11
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	48	1	1863	3	Y	267	270 0
						1	4	294	9			8
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	61	1	2350	3	Y	197	200 0
						9	4	217	9			5
06	3000 N	4513	-0-	1513	1513	148	1	4105	3	Y	236	219 1
						260	9					22
07	3100 N	4445	-0-	1345	2858	109	1	3923	3	Y	375	241 1
						413	9					156
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	750					Y	NO RPT	156
GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099												
03	4495 X	3955	-0-	-540	-0-	122	1	3748	3	Y	73	79 0
						5	4	80	9			6
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	132	1	3751	3	Y	95	90 0
						2	4	105	9			11
05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	129	1	3549	3	Y	215	205 0
						2	4	237	9			21
06	3750 X	210	-0-	-3540	-0-	2	1	55	3	Y	139	141 1
						153	9					19
07	3875 X	288	-0-	-3587	-0-	2	1	53	3	Y	212	139 1
						233	9					92
08	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT	92
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217												
03	2263 X	2020	-0-	-243	-0-	91	1	1796	3	Y	113	112 0
						9	4	124	9			7
04	2010 X	1967	-0-	-43	-0-	93	1	1764	3	Y	91	96 0
						10	4	100	9			2
05	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	92	1	2004	3	Y	83	82 0
						15	4	91	9			3
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	73	1	1852	3	Y	87	81 1
						96	9					9
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	55	1	1829	3	Y	157	100 1
						173	9					66
08	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT	66
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377												
03	4898 X	2592	-0-	-2306	-0-	122	1	2395	3	Y	56	54 0
						13	4	62	9			4
04	4500 X	2523	-0-	-1977	-0-	124	1	2336	3	Y	45	48 0
						13	4	50	9			1
05	4650 X	2887	-0-	-1763	-0-	124	1	2697	3	Y	42	41 0
						20	4	46	9			2
06	4500 X	2614	-0-	-1886	-0-	97	1	2470	3	Y	43	40 1
						47	9					5
07	3472 X	2600	-0-	-872	-0-	73	1	2440	3	Y	79	51 1
						87	9					33
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT	33

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8										RRCID -> 263146	COMPL. DATE 07/17/2011	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8993 - 13852			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	10323 X	5757	-0-	-4566	-0-	258	1	5080	3	Y	356	349	0			22
						27	4	392	9							
04	9930 X	5145	-0-	-4785	-0-	242	1	4571	3	Y	278	293	0			7
						26	4	306	9							
05	10416 X	5839	-0-	-4577	-0-	245	1	5274	3	Y	255	252	0			10
						39	4	281	9							
06	10080 X	5315	-0-	-4765	-0-	190	1	4833	3	Y	265	248	1			27
						292	9									
07	10416 X	5445	-0-	-4971	-0-	144	1	4773	3	Y	480	308	1			199
						528	9									
08	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					199

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9										RRCID -> 263147	COMPL. DATE 07/17/2011	TOTAL DEPTH 8534	PERF. 9096 - 14377			
03	9889 X	5881	-0-	-4008	-0-	251	1	4926	3	Y	616	594	0			39
						26	4	678	9							
04	9450 X	5143	-0-	-4307	-0-	229	1	4328	3	Y	511	536	0			14
						24	4	562	9							
05	9889 X	5777	-0-	-4112	-0-	232	1	4993	3	Y	468	463	0			19
						37	4	515	9							
06	9570 X	5291	-0-	-4279	-0-	180	1	4575	3	Y	487	456	1			50
						536	9									
07	9889 X	5623	-0-	-4266	-0-	136	1	4519	3	Y	880	563	1			367
						968	9									
08	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					367

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004										RRCID -> 263148	COMPL. DATE 08/03/2011	TOTAL DEPTH 8393	PERF. 8870 - 13637			
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	96	1	1885	3	Y	34	33	0			2
						10	4	37	9							
04	3120 X	1991	-0-	-1129	-0-	98	1	1852	3	Y	28	29	0			1
						10	4	31	9							
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	148	1	3203	3	Y	73	71	0			3
						24	4	80	9							
06	3120 X	2053	-0-	-1067	-0-	77	1	1944	3	Y	29	28	1			4
						32	9									
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	119	1	3952	3	Y	362	222	1			144
						398	9									
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					144

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6										RRCID -> 263261	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 8528	PERF. 9074 - 14297			
03	5890 X	2188	-0-	-3702	-0-	99	1	1937	3	Y	129	127	0			8
						10	4	142	9							
04	5550 X	2116	-0-	-3434	-0-	100	1	1889	3	Y	105	110	0			3
						11	4	116	9							
05	5735 X	2403	-0-	-3332	-0-	101	1	2180	3	Y	96	95	0			4
						16	4	106	9							
06	5400 X	2187	-0-	-3213	-0-	79	1	1998	3	Y	100	94	1			10
						110	9									
07	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	299	1	9956	3	Y	54	38	1			26
						59	9									
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					26

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		2976 X	2622	-0-	-354	-0-	120 1	2353 3	Y	124	122 0		8	
							13 4	136 9						
04		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	121 1	2296 3	Y	100	105 0		3	
							13 4	110 9						
05		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	122 1	2651 3	Y	92	91 0		4	
							19 4	101 9						
06		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	96 1	2427 3	Y	96	90 1		10	
							106 9							
07		3100 N	9559	-0-	6459	6459	277 1	9226 3	Y	51	36 1		25	
							56 9							
08		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	4134			Y	NO RPT			25	

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042														

03		3472 X	3381	-0-	-91	-0-	155 1	3043 3	Y	152	148 0		10	
							16 4	167 9						
04		6240 X	3299	-0-	-2941	-0-	158 1	2989 3	Y	123	130 0		3	
							17 4	135 9						
05		6448 X	3702	-0-	-2746	-0-	156 1	3397 3	Y	113	111 0		5	
							25 4	124 9						
06		6240 X	3390	-0-	-2850	-0-	124 1	3138 3	Y	116	109 1		12	
							128 9							
07		5487 X	3426	-0-	-2061	-0-	93 1	3100 3	Y	212	136 1		88	
							233 9							
08		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			88	

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015														

03		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	116 1	2269 3	Y	169	164 0		11	
							13 4	186 9						
04		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	118 1	2231 3	Y	138	145 0		4	
							12 4	152 9						
05		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	117 1	2533 3	Y	124	123 0		5	
							19 4	136 9						
06		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	92 1	2341 3	Y	131	122 1		14	
							144 9							
07		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	70 1	2312 3	Y	236	151 1		99	
							260 9							
08		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			99	

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171														

03		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	61 1	2545 3	Y	118	118 0		4	
							5 4	130 9						
04		2160 N	1628	-0-	-532	-0-	37 1	1480 3	Y	100	101 0		3	
							1 4	110 9						
05		2604 N	128	-0-	-2476	-0-	1 1	39 3	Y	80	81 0		2	
							88 9							
06		3000 N	5890	-0-	2890	2890	203 1	5635 3	Y	47	44 1		5	
							52 9							
07		3100 N	5617	-0-	2517	5407	150 1	5388 3	Y	72	46 1		31	
							79 9							
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	5283			Y	NO RPT			31	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	2790 X	1866	-0-	-924	-0-	38	1	1573	3	Y	229	233	0			8
								3	4			252	9			
04	2760 X	1486	-0-	-1274	-0-	33	1	1259	3	Y	175	178	0			5
								1	4			193	9			
05	2914 X	1420	-0-	-1494	-0-	32	1	1218	3	Y	151	152	0			4
								4	4			166	9			
06	2820 X	1894	-0-	-926	-0-	63	1	1609	3	Y	202	186	1			20
								222	9							
07	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	241	1	8030	3	Y	356	227	1			149
								392	9							
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					149

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946																
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	126	1	2481	3	Y	62	61	0			4
								13	4			68	9			
04	3000 X	2634	-0-	-366	-0-	129	1	2437	3	Y	50	53	0			1
								13	4			55	9			
05	3100 X	2968	-0-	-132	-0-	128	1	2769	3	Y	46	45	0			2
								20	4			51	9			
06	3000 X	2711	-0-	-289	-0-	101	1	2558	3	Y	47	44	1			5
								52	9							
07	3007 X	2920	-0-	-87	-0-	85	1	2826	3	Y	8	7	1			6
								9	9							
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003																
03	23038 X	23038	-0-	-0-	-0-	518	1	21398	3	Y	983	985	0			36
								41	4			1081	9			
04	22332 X	22332	-0-	-0-	-0-	528	1	20842	3	Y	860	869	0			27
								16	4			946	9			
05	22072 X	21010	-0-	-1062	-0-	505	1	19362	3	Y	972	975	0			24
								74	4			1069	9			
06	28758 X	28758	-0-	-0-	-0-	1049	1	26610	3	Y	999	925	1			98
								1099	9							
07	25592 X	25592	-0-	-0-	-0-	658	1	21901	3	Y	2757	1733	1			1122
								3033	9							
08	23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT					1122

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013																
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	216	1	4249	3	Y	57	57	0			4
								23	4			63	9			
04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	221	1	4174	3	Y	45	48	0			1
								23	4			50	9			
05	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	220	1	4741	3	Y	42	41	0			2
								35	4			46	9			
06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	173	1	4382	3	Y	43	40	1			5
								47	9							
07	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	126	1	4188	3	Y	76	49	1			32
								84	9							
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					32

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848										COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8978 - 14092	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	2821 X	2389	-0-	-432	-0-	103	1	2021	3	Y	232	223	0			15
						10	4	255	9							
04	2700 X	2291	-0-	-409	-0-	104	1	1971	3	Y	186	196	0			5
						11	4	205	9							
05	2790 X	2585	-0-	-205	-0-	105	1	2274	3	Y	172	170	0			7
						17	4	189	9							
06	2700 X	2362	-0-	-338	-0-	82	1	2084	3	Y	178	167	1			18
						196	9									
07	2728 X	2265	-0-	-463	-0-	64	1	2138	3	Y	57	44	1			31
						63	9									
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					31

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850										COMPL. DATE	04/05/2017	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8980 - 14216	
03	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	281	1	11644	3	Y	628	632	0			23
						23	4	691	9							
04	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	305	1	11983	3	Y	528	535	0			16
						11	4	581	9							
05	9827 X	8173	-0-	-1654	-0-	196	1	7513	3	Y	395	401	0			10
						29	4	435	9							
06	16575 X	16575	-0-	-0-	-0-	603	1	15303	3	Y	608	559	1			59
						669	9									
07	13299 X	2585	-0-	-10714	-0-	52	1	1734	3	Y	726	474	1			311
						799	9									
08	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					311

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008										COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	8888 - 14544	
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	46	1	1908	3	Y	349	356	0			13
						4	4	384	9							
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	46	1	1830	3	Y	311	314	0			10
						1	4	342	9							
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	42	1	1611	3	Y	254	258	0			6
						6	4	279	9							
06	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	92	1	2336	3	Y	359	330	1			35
						395	9									
07	3100 N	13378	-0-	10278	10278	344	1	11436	3	Y	1453	904	1			584
						1598	9									
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	9255					Y	NO RPT					584

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009										COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	8478	PERF.	8883 - 14448	
03	3844 X	2687	-0-	-1157	-0-	58	1	2435	3	Y	173	180	0			6
						4	4	190	9							
04	2640 X	2566	-0-	-74	-0-	59	1	2334	3	Y	156	157	0			5
						1	4	172	9							
05	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	67	1	2596	3	Y	175	176	0			4
						9	4	193	9							
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	117	1	2979	3	Y	181	168	1			17
						199	9									
07	13761 X	13761	-0-	-0-	-0-	391	1	13010	3	Y	327	209	1			135
						360	9									
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					135

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05-D		WELL #: 202		RRCID -> 267180		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 8471		PERF. 8980 - 14466	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	7843 X	3602	-0-	-4241	-0-	80 1	3320 3	Y	179	178 0	7
04	3600 X	3440	-0-	-160	-0-	5 4	197 9				
05	3720 X	2570	-0-	-1150	-0-	81 1	3182 3	Y	159	161 0	5
06	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	2 4	175 9				
07	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	60 1	2319 3	Y	165	166 0	4
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	9 4	182 9				
						160 1	4063 3	Y	186	171 1	19
						205 9					
						118 1	3927 3	Y	304	195 1	128
						334 9					
								Y	NO RPT		128
GATES 05-D		WELL #: 308A		RRCID -> 267182		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8911 - 14482	
03	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	67 1	2766 3	Y	4	4 0	-0-
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	5 4	4 9				
05	2852 N	2642	-0-	-210	-0-	67 1	2653 3	Y	4	4 0	-0-
06	3000 N	3523	-0-	523	523	1 4	4 9				
07	3100 N	3378	-0-	278	801	67 1	2563 3	Y	3	3 0	-0-
08	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-	9 4	3 9				
						133 1	3386 3	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
						98 1	3272 3	Y	7	5 1	2
						8 9					
								Y	NO RPT		2
GATES 05-D		WELL #: 408A		RRCID -> 267188		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 8882 - 14371	
03	5332 X	1928	-0-	-3404	-0-	39 1	1598 3	Y	262	261 0	10
04	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	3 4	288 9				
05	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	39 1	1533 3	Y	233	236 0	7
06	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	1 4	256 9				
07	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	46 1	1747 3	Y	725	714 0	18
08	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	6 4	798 9				
						77 1	1957 3	Y	287	274 1	31
						316 9					
						119 1	3949 3	Y	311	206 1	136
						342 9					
								Y	NO RPT		136
GATES 05-D		WELL #: 302		RRCID -> 267195		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8865 - 14181	
03	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	118 1	4884 3	Y	570	570 0	21
04	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	9 4	627 9				
05	5487 X	5141	-0-	-346	-0-	118 1	4684 3	Y	509	514 0	16
06	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	3 4	560 9				
07	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	117 1	4526 3	Y	437	442 0	11
08	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	17 4	481 9				
						236 1	5979 3	Y	587	542 1	56
						646 9					
						174 1	5779 3	Y	971	622 1	405
						1068 9					
								Y	NO RPT		405

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	4340 X	3258	-0-	-1082	-0-	156 1	3067 3	17 4	Y	17	18 0	1
04	4200 X	3202	-0-	-998	-0-	160 1	3011 3	19 9	Y	13	14 0	-0-
05	4340 X	2391	-0-	-1949	-0-	93 1	2027 3	17 4	Y	233	224 0	9
06	4200 X	3315	-0-	-885	-0-	125 1	3162 3	15 4	Y	25	29 1	5
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	144 1	4782 3	28 9	Y	-0-	5 1	-0-
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				Y	NO RPT		-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923												
03	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	122 1	2397 3	13 4	Y	12	13 0	1
04	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	125 1	2355 3	13 4	Y	9	10 0	-0-
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	78 1	1688 3	10 9	Y	638	612 0	26
06	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	97 1	2472 3	12 4	Y	41	57 1	10
07	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	174 1	5779 3	45 9	Y	965	594 1	381
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	1062 9			Y	NO RPT		381
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058												
03	2883 X	2375	-0-	-508	-0-	114 1	2230 3	12 4	Y	17	22 0	1
04	2790 X	2334	-0-	-456	-0-	116 1	2192 3	19 9	Y	13	14 0	-0-
05	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	198 1	4270 3	12 4	Y	938	900 0	38
06	2790 X	2458	-0-	-332	-0-	91 1	2300 3	31 4	Y	61	83 1	16
07	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	182 1	6070 3	67 9	Y	128	87 1	57
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	141 9			Y	NO RPT		57
GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024												
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	71 1	2960 3	5 4	Y	26	26 0	1
04	3210 X	2937	-0-	-273	-0-	72 1	2838 3	1 4	Y	24	24 0	1
05	3317 X	2844	-0-	-473	-0-	71 1	2742 3	10 4	Y	19	20 0	-0-
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	143 1	3622 3	30 9	Y	27	24 1	3
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	105 1	3501 3	48 9	Y	44	28 1	19
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT		19

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	79 1	3236 3	311 9	Y	283	283 0	10
						5 4	311 9					
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	79 1	3102 3	278 9	Y	253	255 0	8
						2 4	278 9					
05	3627 X	2693	-0-	-934	-0-	62 1	2391 3	231 9	Y	210	213 0	5
						9 4	231 9					
06	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	156 1	3961 3	321 9	Y	292	269 1	28
						321 9						
07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	115 1	3828 3	530 9	Y	482	309 1	201
						530 9						
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				Y	NO RPT		201
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343												
03	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	131 1	5393 3	430 9	Y	391	397 0	14
						9 4	430 9					
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	131 1	5172 3	385 9	Y	350	353 0	11
						3 4	385 9					
05	5921 X	4615	-0-	-1306	-0-	110 1	4253 3	237 9	Y	215	221 0	5
						15 4	237 9					
06	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	260 1	6602 3	441 9	Y	401	368 1	38
						441 9						
07	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	192 1	6381 3	734 9	Y	667	427 1	278
						734 9						
08	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				Y	NO RPT		278
GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154												
03	2945 X	2417	-0-	-528	-0-	116 1	2269 3	19 9	Y	17	17 0	1
						13 4	19 9					
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	118 1	2231 3	14 9	Y	13	14 0	-0-
						12 4	14 9					
05	2759 X	2596	-0-	-163	-0-	111 1	2422 3	45 9	Y	41	39 0	2
						18 4	45 9					
06	2670 X	2448	-0-	-222	-0-	92 1	2341 3	15 9	Y	14	14 1	2
						15 9						
07	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	153 1	5092 3	411 9	Y	374	229 1	147
						411 9						
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT		147
GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162												
03	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	287 1	5647 3	136 9	Y	124	122 0	8
						30 4	136 9					
04	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	294 1	5546 3	111 9	Y	101	106 0	3
						31 4	111 9					
05	3224 X	1187	-0-	-2037	-0-	50 1	1082 3	47 9	Y	43	44 0	2
						8 4	47 9					
06	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	229 1	5823 3	102 9	Y	93	86 1	9
						102 9						
07	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	253 1	8418 3	393 9	Y	357	222 1	144
						393 9						
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT		144

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012										TOTAL DEPTH	8360	PERF. 8883 - 14303			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	190	1	3734	3	Y	46	45	0		3
						19	4	51	9						
04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	194	1	3666	3	Y	37	39	0		1
						21	4	41	9						
05	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	157	1	3423	3	Y	41	40	0		2
						25	4	45	9						
06	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	322	1	8171	3	Y	18	17	1		3
						20	9								
07	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	243	1	8070	3	Y	31	19	1		15
						34	9								
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT				15
GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012										TOTAL DEPTH	8386	PERF. 9110 - 13946			
03	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	146	1	6056	3	Y	109	109	0		4
						12	4	120	9						
04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	147	1	5800	3	Y	97	98	0		3
						4	4	107	9						
05	6386 X	5918	-0-	-468	-0-	148	1	5657	3	Y	84	85	0		2
						21	4	92	9						
06	6180 X	4940	-0-	-1240	-0-	168	1	4682	3	Y	82	75	1		9
						90	9								
07	6386 X	4116	-0-	-2270	-0-	111	1	4005	3	Y	-0-	9	1		-0-
08	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015										TOTAL DEPTH	8404	PERF. 8792 - 14105			
03	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	1118	1	4416	3	Y	38	40	0		1
						9	4	42	9						
04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	1102	1	3348	3	Y	192	187	0		6
						3	4	211	9						
05	3100 N	3215	-0-	115	115	1003	1	1856	3	Y	317	315	0		8
						7	4	349	9						
06	7552 X	7437	-0-	-115	-0-	280	1	7103	3	Y	49	50	1		7
						54	9								
07	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	328	1	10906	3	Y	519	320	1		206
						571	9								
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				206
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012										TOTAL DEPTH	8405	PERF. 9179 - 13842			
03	4061 X	1999	-0-	-2062	-0-	42	1	1713	3	Y	218	218	0		8
						4	4	240	9						
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	42	1	1642	3	Y	194	196	0		6
						1	4	213	9						
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	83	1	3188	3	Y	179	181	0		4
						12	4	197	9						
06	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	227	1	6327	3	Y	186	172	1		18
						205	9								
07	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	260	1	9345	3	Y	175	116	1		77
						193	9								
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT				77

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		34204 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES 05-D		WELL #:		9012	RRCID ->	267870	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8887 - 14142
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2697 X	1845	-0-	-852	-0-	42	1	1742	3	Y	52	53 0
						4	4	57	9			2
04	1890 N	1763	-0-	-127	-0-	42	1	1669	3	Y	46	47 0
						1	4	51	9			1
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	49	1	1872	3	Y	357	349 0
						7	4	393	9			9
06	3000 N	4873	-0-	1873	1873	142	1	3955	3	Y	705	647 1
						776	9					67
07	3100 N	4264	-0-	1164	3037	102	1	3654	3	Y	462	317 1
						508	9					212
08	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	1084					Y	NO RPT	212

GATES 05-D		WELL #:		1012A	RRCID ->	268083	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8802 - 14317
03	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	866	1	3419	3	Y	668	669 0
						5	4	735	9			24
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	902	1	2745	3	Y	523	531 0
						2	4	575	9			16
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	1000	1	1852	3	Y	355	362 0
						6	4	391	9			9
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	204	1	5170	3	Y	694	637 1
						763	9					66
07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	91	1	3027	3	Y	593	397 1
						652	9					262
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	262

GATES 05-D		WELL #:		1012SL	RRCID ->	268165	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	8809 - 14197
03	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	1442	1	5696	3	Y	352	354 0
						10	4	387	9			13
04	7440 X	5924	-0-	-1516	-0-	1356	1	4123	3	Y	399	400 0
						6	4	439	9			12
05	6603 X	3193	-0-	-3410	-0-	928	1	1722	3	Y	488	488 0
						6	4	537	9			12
06	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	331	1	8396	3	Y	371	346 1
						408	9					37
07	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	244	1	8115	3	Y	600	385 1
						660	9					252
08	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT	252

GATES 05-D		WELL #:		4012A	RRCID ->	268206	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	9116 - 13781
03	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	1361	1	5372	3	Y	244	245 0
						11	4	268	9			9
04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	1266	1	3846	3	Y	346	344 0
						6	4	381	9			11
05	5394 X	4164	-0-	-1230	-0-	1299	1	2405	3	Y	407	408 0
						12	4	448	9			10
06	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	312	1	7922	3	Y	258	242 1
						284	9					26
07	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	270	1	8966	3	Y	222	149 1
						244	9					99
08	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT	99

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	2221	1	8762	3	Y	553	553	0			20
						18	4	608	9							
04	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	2626	1	7980	3	Y	494	499	0			15
						5	4	543	9							
05	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	3697	1	6846	3	Y	425	429	0			11
						28	4	468	9							
06	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	509	1	12922	3	Y	569	525	1			55
						626	9									
07	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	376	1	12489	3	Y	941	603	1			393
						1035	9									
08	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					393
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046																
03	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	1345	1	5301	3	Y	535	530	0			19
						11	4	589	9							
04	5250 X	3933	-0-	-1317	-0-	897	1	2729	3	Y	278	288	0			9
						1	4	306	9							
05	5425 X	1272	-0-	-4153	-0-	411	1	763	3	Y	86	93	0			2
						3	4	95	9							
06	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	308	1	7821	3	Y	541	493	1			50
						595	9									
07	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	227	1	7559	3	Y	912	583	1			379
						1003	9									
08	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					379
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337																
03	8742 X	4792	-0-	-3950	-0-	944	1	3723	3	Y	107	109	0			4
						7	4	118	9							
04	7320 X	4577	-0-	-2743	-0-	1081	1	3282	3	Y	193	191	0			6
						2	4	212	9							
05	7564 X	5455	-0-	-2109	-0-	1732	1	3208	3	Y	457	452	0			11
						12	4	503	9							
06	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	446	1	11329	3	Y	110	108	1			13
						121	9									
07	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	329	1	10950	3	Y	161	105	1			69
						177	9									
08	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					69
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725																
03	8525 X	8008	-0-	-517	-0-	1519	1	5993	3	Y	439	440	0			16
						13	4	483	9							
04	7830 X	5911	-0-	-1919	-0-	1358	1	4125	3	Y	386	390	0			12
						3	4	425	9							
05	8091 X	954	-0-	-7137	-0-	213	1	395	3	Y	314	318	0			8
						1	4	345	9							
06	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	540	1	13694	3	Y	511	470	1			49
						562	9									
07	14568 X	14568	-0-	-0-	-0-	398	1	13236	3	Y	849	544	1			354
						934	9									
08	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					354

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D		WELL #: 2011		RRCID -> 269007		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8881 - 13798		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	10850 X	4159	-0-	-6691	-0-	805 1	3180 3	Y	154	152 0		6
04	4170 X	3941	-0-	-229	-0-	5 4	169 9	Y	139	141 0		4
05	4309 X	3906	-0-	-403	-0-	937 1	2850 3	Y	121	122 0		3
06	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	1 4	153 9	Y	162	149 1		16
07	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	1319 1	2445 3	Y	267	171 1		112
08	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	9 4	133 9	Y	NO RPT			112
GATES 05-D		WELL #: 5011		RRCID -> 269010		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 8777 - 13610		
03	6386 X	4626	-0-	-1760	-0-	920 1	3627 3	Y	65	65 0		2
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	7 4	72 9	Y	59	59 0		2
05	4650 X	4431	-0-	-219	-0-	1087 1	3304 3	Y	50	51 0		1
06	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	1 4	65 9	Y	68	62 1		7
07	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	1531 1	2833 3	Y	111	71 1		47
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	12 4	55 9	Y	NO RPT			47
GATES 05-D		WELL #: 4011		RRCID -> 269028		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8845 - 13626		
03	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	1138 1	4490 3	Y	65	101 0		2
04	5880 X	4191	-0-	-1689	-0-	7 4	72 9	Y	180	176 0		6
05	6076 X	509	-0-	-5567	-0-	987 1	3005 3	Y	437	432 0		11
06	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	1 4	198 9	Y	155	149 1		17
07	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9 1	19 3	Y	239	155 1		101
08	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	481 9	9686 3	Y	NO RPT			101
GATES 05-D		WELL #: 111		RRCID -> 269030		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8772 - 14068		
03	4588 X	1707	-0-	-2881	-0-	334 1	1316 3	Y	50	50 0		2
04	4530 X	1347	-0-	-3183	-0-	2 4	55 9	Y	46	47 0		1
05	4681 X	1337	-0-	-3344	-0-	320 1	976 3	Y	41	41 0		1
06	4530 X	1700	-0-	-2830	-0-	51 9	837 3	Y	54	50 1		5
07	4588 X	1670	-0-	-2918	-0-	452 1	45 9	Y	89	57 1		37
08	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	3 4	1579 3	Y	NO RPT			37

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		4929 X	4134	-0-	-795	-0-	123 1	3809 3	197 9	Y	179	185 0				14
04		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	130 1	3723 3	227 9	Y	206	196 0				24
05		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	146 1	4033 3	224 9	Y	204	208 0				20
06		4080 X	3680	-0-	-400	-0-	129 1	3351 3	200 9	Y	182	180 1				22
07		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	210 1	7140 3	207 9	Y	188	126 1				84
08		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				Y	NO RPT					84

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717																
03		7440 X	4687	-0-	-2753	-0-	139 1	4280 3	263 9	Y	239	244 0				19
04		5130 X	4637	-0-	-493	-0-	147 1	4193 3	295 9	Y	268	256 0				31
05		5301 X	4200	-0-	-1101	-0-	140 1	3872 3	185 9	Y	168	183 0				16
06		4710 X	4166	-0-	-544	-0-	145 1	3766 3	255 9	Y	232	222 1				26
07		4805 X	4192	-0-	-613	-0-	108 1	3649 3	435 9	Y	395	255 1				166
08		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-				Y	NO RPT					166

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184																
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151																
03		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	59 1	1803 3	127 9	Y	115	118 0				9
04		2070 N	2014	-0-	-56	-0-	64 1	1806 3	142 9	Y	129	123 0				15
05		2139 N	1802	-0-	-337	-0-	60 1	1634 3	107 9	Y	97	103 0				9
06		1920 N	1773	-0-	-147	-0-	61 1	1587 3	125 9	Y	114	110 1				13
07		3100 N	3864	-0-	764	764	104 1	3542 3	218 9	Y	198	128 1				83
08		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				Y	NO RPT					83

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05-D		WELL #: 1611		RRCID -> 269169		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8874 - 14128	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	178 1	5468 3	Y	196	201 0	15
						8 4	216 9				
04	6120 X	5428	-0-	-692	-0-	176 1	5008 3	Y	218	208 0	25
						4 4	240 9				
05	6324 X	3159	-0-	-3165	-0-	102 1	2839 3	Y	197	203 0	19
						1 4	217 9				
06	6120 X	5214	-0-	-906	-0-	185 1	4812 3	Y	197	192 1	24
						217 9					
07	6262 X	5005	-0-	-1257	-0-	136 1	4601 3	Y	244	162 1	106
						268 9					
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT		106

GATES 05-D		WELL #: 9011		RRCID -> 269170		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 8973 - 13887	
03	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	85 1	2629 3	Y	201	202 0	16
						4 4	221 9				
04	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	93 1	2648 3	Y	216	207 0	25
						2 4	238 9				
05	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	89 1	2482 3	Y	163	172 0	16
						1 4	179 9				
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	89 1	2313 3	Y	196	190 1	22
						216 9					
07	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	77 1	2605 3	Y	302	196 1	128
						332 9					
08	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT		128

GATES 05-D		WELL #: 3010		RRCID -> 269172		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 8883 - 14137	
03	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	271 1	8328 3	Y	469	496 0	37
						13 4	516 9				
04	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	292 1	8287 3	Y	521	498 0	60
						7 4	573 9				
05	13671 X	7777	-0-	-5894	-0-	259 1	7124 3	Y	354	380 0	34
						5 4	389 9				
06	13230 X	5713	-0-	-7517	-0-	202 1	5260 3	Y	228	231 1	31
						251 9					
07	13671 X	5628	-0-	-8043	-0-	150 1	5097 3	Y	346	228 1	149
						381 9					
08	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-			Y	NO RPT		149

GATES 05-D		WELL #: 1011		RRCID -> 269177		COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 9004 - 14181	
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	123 1	3801 3	Y	253	257 0	20
						5 4	278 9				
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	136 1	3871 3	Y	272	261 0	31
						2 4	299 9				
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	139 1	3834 3	Y	214	224 0	21
						3 4	235 9				
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	128 1	3335 3	Y	246	239 1	28
						271 9					
07	3720 X	3714	-0-	-6	-0-	92 1	3112 3	Y	464	298 1	194
						510 9					
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		194

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05-D		WELL #: 1411		RRCID -> 269216		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8943 - 13917	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	5766 X	5007	-0-	-759	-0-	150 1 5 4	4609 3 243 9	Y	221	226 0	17
04	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	158 1 2 4	4501 3 267 9	Y	243	232 0	28
05	4836 X	3545	-0-	-1291	-0-	117 1 2 4	3233 3 193 9	Y	175	186 0	17
06	4680 X	4450	-0-	-230	-0-	156 1 239 9	4055 3	Y	217	210 1	24
07	4836 X	3701	-0-	-1135	-0-	97 1 317 9	3287 3	Y	288	189 1	123
08	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT		123
GATES 05-D		WELL #: 1211		RRCID -> 269227		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8499		PERF. 8909 - 14372	
03	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	157 1 7 4	4836 3 352 9	Y	320	322 0	25
04	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	172 1 4 4	4905 3 383 9	Y	348	333 0	40
05	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	178 1 4 4	4915 3 282 9	Y	256	271 0	25
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	179 1 237 9	4652 3	Y	215	213 1	27
07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	133 1 381 9	4508 3	Y	346	226 1	147
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		147
GATES 05-D		WELL #: 4010		RRCID -> 269295		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 10387 - 14138	
03	1860 N	682	-0-	-1178	-0-	19 1 52 9	611 3	Y	47	48 0	4
04	690 N	689	-0-	-1	-0-	22 1 57 9	610 3	Y	52	50 0	6
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	1012 3 75 9	Y	68	67 0	7
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	49 1 96 9	1273 3	Y	87	84 1	10
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	36 1 164 9	1234 3	Y	149	96 1	63
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		63
GATES 05-D		WELL #: 5010		RRCID -> 269296		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8959 - 14143	
03	4278 X	3104	-0-	-1174	-0-	93 1 4 4	2866 3 141 9	Y	128	131 0	10
04	3450 X	3131	-0-	-319	-0-	101 1 2 4	2870 3 158 9	Y	144	137 0	17
05	3565 X	3325	-0-	-240	-0-	111 1 2 4	3058 3 154 9	Y	140	143 0	14
06	3330 X	2761	-0-	-569	-0-	97 1 142 9	2522 3	Y	129	128 1	15
07	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	166 1 14 9	5635 3	Y	13	17 1	11
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		11

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	3999 X	3876	-0-	-123	-0-	114	1	3490	3	Y	243	249 0	19
						5	4	267	9				
04	4020 X	3921	-0-	-99	-0-	123	1	3497	3	Y	272	260 0	31
						2	4	299	9				
05	4154 X	3624	-0-	-530	-0-	118	1	3274	3	Y	209	220 0	20
						2	4	230	9				
06	4020 X	2663	-0-	-1357	-0-	94	1	2453	3	Y	105	110 1	15
						116	9						
07	4154 X	2611	-0-	-1543	-0-	70	1	2377	3	Y	149	99 1	65
						164	9						
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT		65

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143													
03	2573 N	1619	-0-	-954	-0-	51	1	1563	3	Y	4	6 0	-0-
						1	4	4	9				
04	2460 N	1618	-0-	-842	-0-	55	1	1556	3	Y	6	5 0	1
						7	9						
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	74	1	2039	3	Y	71	65 0	7
						1	4	78	9				
06	1560 N	1441	-0-	-119	-0-	53	1	1374	3	Y	13	17 1	3
						14	9						
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	54	1	1816	3	Y	-0-	3 1	-0-
08	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652													
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	77	1	2368	3	Y	81	82 0	6
						4	4	89	9				
04	2820 X	2558	-0-	-262	-0-	83	1	2373	3	Y	91	87 0	10
						2	4	100	9				
05	2914 X	2757	-0-	-157	-0-	93	1	2579	3	Y	76	79 0	7
						1	4	84	9				
06	2490 X	2146	-0-	-344	-0-	77	1	2000	3	Y	63	62 1	8
						69	9						
07	2635 X	2105	-0-	-530	-0-	57	1	1938	3	Y	100	65 1	43
						110	9						
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT		43

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107													
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	74	1	2285	3	Y	73	74 0	6
						4	4	80	9				
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	80	1	2276	3	Y	80	77 0	9
						2	4	88	9				
05	2604 N	2042	-0-	-562	-0-	69	1	1915	3	Y	52	56 0	5
						1	4	57	9				
06	3000 N	3989	-0-	989	989	145	1	3780	3	Y	58	56 1	7
						64	9						
07	3100 N	3879	-0-	779	1768	108	1	3662	3	Y	99	65 1	41
						109	9						
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT		41

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209										RRCID -> 269585		COMPL. DATE 09/11/2012	TOTAL DEPTH 8532	PERF. 9642 - 14106
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

03	38967 X	31793	-0-	-7174	-0-	995 1	30542 3	45 4 211 9	Y	192	196 0	15		
04	33570 X	30865	-0-	-2705	-0-	1039 1	29575 3	22 4 229 9	Y	208	199 0	24		
05	34689 X	31024	-0-	-3665	-0-	1079 1	29733 3	22 4 190 9	Y	173	180 0	17		
06	33090 X	28122	-0-	-4968	-0-	1034 1	26880 3	208 9	Y	189	184 1	22		
07	41173 X	41173	-0-	-0-	-0-	1117 1	37876 3	2180 9	Y	1982	1220 1	784		
08	31899 X	NO RPT	-0-	-31899	-0-				Y	NO RPT		784		

GATES 09 ROSE B WELL #: 609										RRCID -> 269596		COMPL. DATE 03/11/2013	TOTAL DEPTH 8562	PERF. 9027 - 14205

03	2201 X	1548	-0-	-653	-0-	47 1	1448 3	1 4 52 9	Y	47	48 0	4		
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	51 1	1451 3	57 9	Y	52	50 0	6		
05	1643 N	1507	-0-	-136	-0-	51 1	1409 3	1 4 46 9	Y	42	44 0	4		
06	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	49 1	1273 3	51 9	Y	46	45 1	5		
07	3100 N	4669	-0-	1569	1569	133 1	4526 3	10 9	Y	9	8 1	6		
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	50				Y	NO RPT		6		

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19										RRCID -> 269726		COMPL. DATE 05/24/2013	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 8912 - 14306

03	7502 X	3176	-0-	-4326	-0-	146 1	2860 3	15 4 155 9	Y	141	140 0	9		
04	5310 X	3078	-0-	-2232	-0-	148 1	2789 3	16 4 125 9	Y	114	120 0	3		
05	5487 X	3506	-0-	-1981	-0-	149 1	3219 3	24 4 114 9	Y	104	103 0	4		
06	5310 X	3185	-0-	-2125	-0-	116 1	2949 3	120 9	Y	109	102 1	11		
07	3999 X	3218	-0-	-781	-0-	88 1	2913 3	217 9	Y	197	126 1	82		
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				Y	NO RPT		82		

GATES 09 ROSE B WELL #: 809										RRCID -> 269890		COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 8592	PERF. 9021 - 14203

03	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	276 1	8498 3	13 4 61 9	Y	55	57 0	4		
04	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	299 1	8512 3	7 4 68 9	Y	62	59 0	7		
05	9393 X	5677	-0-	-3716	-0-	197 1	5403 3	4 4 73 9	Y	66	67 0	6		
06	9090 X	7831	-0-	-1259	-0-	288 1	7479 3	64 9	Y	58	56 1	8		
07	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	330 1	11193 3	326 9	Y	296	184 1	120		
08	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-				Y	NO RPT		120		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	59	1 3 4	1800 52 9	3 Y	47	48 0	4
04	2070 N	1915	-0-	-155	-0-	63	1 2 4	1793 57 9	3 Y	52	50 0	6
05	2046 N	1864	-0-	-182	-0-	64	1 1 4	1753 46 9	3 Y	42	44 0	4
06	3000 N	6070	-0-	3070	3070	221	1 100 9	5749 9	3 Y	91	86 1	9
07	3100 N	5913	-0-	2813	5883	164	1 178 9	5571 9	3 Y	162	104 1	67
08	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	4023				Y	NO RPT		67
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147												
03	2294 X	2061	-0-	-233	-0-	61	1 3 4	1884 113 9	3 Y	103	105 0	8
04	T. A.	2080	-0-	2080	2080	66	1 2 4	1887 125 9	3 Y	114	109 0	13
05	T. A.	2003	-0-	2003	4083	66	1 1 4	1835 101 9	3 Y	92	96 0	9
06	T. A.	1834	-0-	1834	5917	64	1 111 9	1659 9	3 Y	101	99 1	11
07	7757 X	1840	-0-	-5917	-0-	47	1 186 9	1607 9	3 Y	169	109 1	71
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		71
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134												
03	1488 N	770	-0-	-718	-0-	24	1 1 4	731 14 9	3 Y	13	13 0	1
04	840 N	776	-0-	-64	-0-	26	1 17 9	733 9	3 Y	15	14 0	2
05	806 N	556	-0-	-250	-0-	18	1 34 9	504 9	3 Y	31	30 0	3
06	750 N	686	-0-	-64	-0-	25	1 17 9	644 9	3 Y	15	16 1	2
07	3100 N	3258	-0-	158	158	93	1	3165	3 Y	-0-	2 1	-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT		-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158												
03	28675 X	28234	-0-	-441	-0-	884	1 40 4	27159 151 9	3 Y	137	140 0	11
04	29370 X	27938	-0-	-1432	-0-	940	1 19 4	26735 244 9	3 Y	222	207 0	26
05	30349 X	25098	-0-	-5251	-0-	865	1 18 4	23838 377 9	3 Y	343	336 0	33
06	29370 X	25000	-0-	-4370	-0-	919	1 179 9	23902 9	3 Y	163	172 1	24
07	29977 X	21259	-0-	-8718	-0-	586	1 800 9	19873 9	3 Y	727	457 1	294
08	28861 X	NO RPT	-0-	-28861	-0-				Y	NO RPT		294

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B		WELL #: 509		RRCID -> 270099		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 8559		PERF. 9007 - 14102		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1612 X	904	-0-	-708	-0-	28 1	875 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
04		1020 X	907	-0-	-113	-0-	31 1	876 3	Y	-0-		-0-
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	51 1	1413 3	Y	48	43 0	5
							1 4	53 9				
06		870 N	781	-0-	-89	-0-	29 1	745 3	Y	6	11 1	-0-
							7 9					
07		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	83 1	2808 3	Y	-0-		-0-
08		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE B		WELL #: 709		RRCID -> 270123		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9026 - 14246		
03		3658 X	3176	-0-	-482	-0-	100 1	3072 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
04		3540 X	3187	-0-	-353	-0-	108 1	3077 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
05		3658 X	3100	-0-	-558	-0-	108 1	2990 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
06		3300 X	2712	-0-	-588	-0-	100 1	2612 3	Y	-0-		-0-
07		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	222 1	7529 3	Y	-0-		-0-
08		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 10		RRCID -> 270132		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8576		PERF. 8925 - 14164		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	8435	-0-	8435	8435	320 1	8115 3	Y	-0-		-0-
07		T. A.	8256	-0-	8256	16691	241 1	8015 3	Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16691			Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 11		RRCID -> 270160		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9009 - 14233		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 12		RRCID -> 270161		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 8566		PERF. 9076 - 14231		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2976 X	876	-0-	-2100	-0-	41	1	800	3	Y	28	29	0			2
							4	4	31	9							
04		1290 X	851	-0-	-439	-0-	41	1	781	3	Y	23	24	0			1
							4	4	25	9							
05		1333 X	972	-0-	-361	-0-	41	1	901	3	Y	21	21	0			1
							7	4	23	9							
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	825	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
07		3100 N	4661	-0-	1561	1561	136	1	4525	3	Y	-0-	2	1			-0-
08		961 N	NO RPT	-0-	-961	600					Y	NO RPT					-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222																	
03		4836 X	2533	-0-	-2303	-0-	120	1	2357	3	Y	39	38	0			2
							13	4	43	9							
04		2580 X	2471	-0-	-109	-0-	121	1	2301	3	Y	33	34	0			1
							13	4	36	9							
05		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	122	1	2655	3	Y	29	29	0			1
							19	4	32	9							
06		2640 X	2562	-0-	-78	-0-	96	1	2432	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
07		2728 X	2535	-0-	-193	-0-	72	1	2402	3	Y	55	35	1			23
							61	9									
08		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					23
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172																	
03		12989 X	10833	-0-	-2156	-0-	507	1	9938	3	Y	304	300	0			19
							54	4	334	9							
04		11910 X	10535	-0-	-1375	-0-	514	1	9695	3	Y	247	259	0			7
							54	4	272	9							
05		12307 X	12037	-0-	-270	-0-	518	1	11187	3	Y	225	223	0			9
							84	4	248	9							
06		11910 X	10913	-0-	-997	-0-	404	1	10250	3	Y	235	220	1			24
							259	9									
07		12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	373	1	12417	3	Y	83	63	1			44
							91	9									
08		12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					44
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	479	-0-	479	479	18	1	461	3	Y	-0-					-0-
07		T. A.	485	-0-	485	964	14	1	471	3	Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	964					Y	NO RPT					-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560																	
03		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	346	1	6809	3	Y	46	44	0			3
							37	4	51	9							
04		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	353	1	6641	3	Y	36	38	0			1
							37	4	40	9							
05		8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	356	1	7663	3	Y	33	33	0			1
							57	4	36	9							
06		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	277	1	7022	3	Y	35	33	1			3
							39	9									
07		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	209	1	6935	3	Y	63	41	1			25
							69	9									
08		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					25

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3782 X	3316	-0-	-466	-0-	158	1 3111	3 3	Y	28	27 0	2
04	3960 X	3236	-0-	-724	-0-	161	1 3033	3 3	Y	23	24 0	1
05	4092 X	3711	-0-	-381	-0-	162	1 3500	3 3	Y	21	21 0	1
06	3570 X	3357	-0-	-213	-0-	126	1 3207	3 3	Y	22	21 1	2
07	3348 X	3305	-0-	-43	-0-	95	1 3167	3 3	Y	39	25 1	16
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	43	9		Y	NO RPT		16
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184												
03	5115 X	3584	-0-	-1531	-0-	171	1 3358	3 3	Y	34	33 0	2
04	4950 X	3498	-0-	-1452	-0-	174	1 3274	3 3	Y	28	29 0	1
05	5115 X	4010	-0-	-1105	-0-	174	1 3780	3 3	Y	25	25 0	1
06	4470 X	3628	-0-	-842	-0-	136	1 3463	3 3	Y	26	25 1	2
07	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	103	1 3420	3 3	Y	47	30 1	19
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	52	9		Y	NO RPT		19
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123												
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	95	1 1866	3 3	Y	45	44 0	3
04	2460 N	1967	-0-	-493	-0-	10	4 50	9 9	Y	36	38 0	1
05	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	130	1 2817	3 3	Y	76	74 0	3
06	3000 N	5543	-0-	2543	2543	210	1 5327	3 3	Y	5	6 1	2
07	3100 N	5420	-0-	2320	4863	158	1 5261	3 3	Y	1	1 1	2
08	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	2073	1	9		Y	NO RPT		2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5518 X	4642	-0-	-876	-0-	217	1	4259	3	Y	130	129	0	8
						23	4	143	9					
04	6000 X	4514	-0-	-1486	-0-	220	1	4155	3	Y	105	110	0	3
						23	4	116	9					
05	6200 X	5158	-0-	-1042	-0-	222	1	4795	3	Y	96	95	0	4
						35	4	106	9					
06	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	262	1	6644	3	Y	5	9	1	-0-
						6	9							
07	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	197	1	6562	3	Y	-0-			-0-
08	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046														
03	2852 X	2171	-0-	-681	-0-	95	1	1856	3	Y	192	189	0	12
						9	4	211	9					
04	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	95	1	1811	3	Y	155	163	0	4
						10	4	171	9					
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	96	1	2090	3	Y	143	141	0	6
						15	4	157	9					
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	75	1	1914	3	Y	147	138	1	15
						162	9							
07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	57	1	1890	3	Y	267	171	1	111
						294	9							
08	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			111
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254														
03	4154 X	2628	-0-	-1526	-0-	117	1	2288	3	Y	191	188	0	12
						13	4	210	9					
04	6810 X	2535	-0-	-4275	-0-	118	1	2234	3	Y	155	163	0	4
						12	4	171	9					
05	7037 X	2872	-0-	-4165	-0-	119	1	2577	3	Y	143	141	0	6
						19	4	157	9					
06	6810 X	2616	-0-	-4194	-0-	93	1	2361	3	Y	147	138	1	15
						162	9							
07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	198	1	6581	3	Y	425	267	1	173
						468	9							
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			173
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056														
03	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	86	1	3582	3	Y	97	96	0	4
						7	4	107	9					
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	87	1	3419	3	Y	85	86	0	3
						3	4	94	9					
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	86	1	3321	3	Y	73	74	0	2
						12	4	80	9					
06	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	99	1	2768	3	Y	71	66	1	7
						78	9							
07	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	179	1	6429	3	Y	92	60	1	39
						101	9							
08	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			39

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	988 3 110 9	Y	100	100 0	4	
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	23 1 98 9	944 3	Y	89	90 0	3	
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	24 1 3 4	916 3 85 9	Y	77	78 0	2	
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	27 1 83 9	764 3	Y	75	69 1	8	
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	20 1 130 9	730 3	Y	118	76 1	50	
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		50	

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068												
03	3100 N	5752	-0-	2652	5083	134 1 9 4	5532 3 77 9	Y	70	70 0	3	
04	10570 X	5487	-0-	-5083	-0-	134 1 3 4	5282 3 68 9	Y	62	63 0	2	
05	5797 X	5339	-0-	-458	-0-	134 1 18 4	5129 3 58 9	Y	53	54 0	1	
06	5610 X	4486	-0-	-1124	-0-	154 1 57 9	4275 3	Y	52	48 1	5	
07	5797 X	4291	-0-	-1506	-0-	114 1 90 9	4087 3	Y	82	53 1	34	
08	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT		34	

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006												
03	596 X	596	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	536 3 47 9	Y	43	43 0	2	
04	570 X	567	-0-	-3	-0-	12 1 42 9	513 3	Y	38	39 0	1	
05	589 X	551	-0-	-38	-0-	12 1 2 4	500 3 37 9	Y	34	34 0	1	
06	570 X	463	-0-	-107	-0-	15 1 35 9	413 3	Y	32	29 1	4	
07	18519 X	18519	-0-	-0-	-0-	501 1 36 9	17982 3	Y	33	22 1	15	
08	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		15	

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921												
03	6107 X	4839	-0-	-1268	-0-	93 1 7 4	3844 3 895 9	Y	814	820 0	30	
04	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	93 1 3 4	3681 3 799 9	Y	726	733 0	23	
05	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	84 1 12 4	3247 3 730 9	Y	664	670 0	17	
06	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	241 1 745 9	6712 3	Y	677	627 1	67	
07	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	201 1 1158 9	7218 3	Y	1053	678 1	442	
08	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		442	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 2313		RRCID -> 272557		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8908 - 14103	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9083 X	6959	-0-	-2124	-0-	150 1 12 4	6223 3 574 9	Y	522	535 0	19
04	6750 X	6627	-0-	-123	-0-	151 1 4 4	5959 3 513 9	Y	466	471 0	14
05	6975 X	6431	-0-	-544	-0-	152 1 21 4	5812 3 446 9	Y	405	409 0	10
06	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	354 1 606 9	9861 3	Y	551	508 1	53
07	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	263 1 965 9	9427 3	Y	877	563 1	367
08	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT		367
GATES 05D		WELL #: 2413		RRCID -> 272559		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8376		PERF. 8922 - 14164	
03	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	178 1 14 4	7384 3 67 9	Y	61	64 0	2
04	8010 X	7316	-0-	-694	-0-	179 1 4 4	7072 3 61 9	Y	55	55 0	2
05	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	176 1 25 4	6737 3 53 9	Y	48	49 0	1
06	7410 X	7282	-0-	-128	-0-	249 1 107 9	6926 3	Y	97	89 1	9
07	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	304 1 839 9	10906 3	Y	763	470 1	302
08	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT		302
GATES 05D		WELL #: 3813A		RRCID -> 272595		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8826 - 14125	
03	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	257 1 20 4	10591 3 129 9	Y	117	122 0	4
04	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	257 1 8 4	10142 3 116 9	Y	105	106 0	3
05	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	258 1 38 4	9892 3 100 9	Y	91	92 0	2
06	10650 X	9432	-0-	-1218	-0-	313 1 419 9	8700 3	Y	381	348 1	35
07	11005 X	10950	-0-	-55	-0-	262 1 1288 9	9400 3	Y	1171	733 1	473
08	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-			Y	NO RPT		473
GATES 05D		WELL #: 2513		RRCID -> 272597		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8915 - 14124	
03	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	189 1 16 4	7825 3 430 9	Y	391	391 0	14
04	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	191 1 4 4	7495 3 385 9	Y	350	353 0	11
05	8525 X	7861	-0-	-664	-0-	191 1 29 4	7308 3 333 9	Y	303	306 0	8
06	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	359 1 461 9	9983 3	Y	419	387 1	40
07	14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	349 1 1192 9	12544 3	Y	1084	682 1	442
08	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			Y	NO RPT		442

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2542 N	561	-0-	-1981	-0-	5	1	222	3	Y	304	308 0
						334	9					11
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	Y	272	275 0
						299	9					8
05	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	58	1	2262	3	Y	371	370 0
						9	4	408	9			9
06	3000 N	5070	-0-	2070	2070	164	1	4564	3	Y	311	289 1
						342	9					31
07	3100 N	5021	-0-	1921	3991	121	1	4363	3	Y	488	314 1
						537	9					205
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	3743					Y	NO RPT	205
GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850												
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	262	268 0
												10
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	232	235 0
												7
05	1860 N	332	-0-	-1528	-0-	3	1	111	3	Y	198	200 0
						218	9					5
06	3000 N	6209	-0-	3209	3209	204	1	5686	3	Y	290	267 1
						319	9					28
07	3100 N	7343	-0-	4243	7452	179	1	6429	3	Y	668	422 1
						735	9					274
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	7111					Y	NO RPT	274
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996												
03	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	66	1	2738	3	Y	135	135 0
						5	4	149	9			5
04	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	66	1	2615	3	Y	120	121 0
						1	4	132	9			4
05	2976 N	2728	-0-	-248	-0-	65	1	2540	3	Y	104	105 0
						9	4	114	9			3
06	2850 N	2303	-0-	-547	-0-	76	1	2116	3	Y	101	94 1
						111	9					10
07	2914 N	2254	-0-	-660	-0-	56	1	2023	3	Y	159	102 1
						175	9					67
08	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT	67
GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984												
03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	80	1	3320	3	Y	470	470 0
						5	4	517	9			17
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	81	1	3178	3	Y	420	424 0
						2	4	462	9			13
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	81	1	3099	3	Y	364	368 0
						12	4	400	9			9
06	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	343	1	9534	3	Y	204	192 1
						224	9					21
07	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	254	1	9115	3	Y	313	202 1
						344	9					132
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT	132

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	106 1	4360 3	Y	187	188 0		7
							7 4	206 9					
04		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	106 1	4211 3	Y	159	161 0		5
							3 4	175 9					
05		4619 X	4381	-0-	-238	-0-	107 1	4107 3	Y	138	140 0		3
							15 4	152 9					
06		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	370 1	10282 3	Y	230	211 1		22
							253 9						
07		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	274 1	9830 3	Y	367	236 1		153
							404 9						
08		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT			153

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086													
03		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	101 1	4163 3	Y	526	526 0		19
							7 4	579 9					
04		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	100 1	3987 3	Y	471	475 0		15
							3 4	518 9					
05		4898 X	4452	-0-	-446	-0-	101 1	3889 3	Y	407	412 0		10
							14 4	448 9					
06		9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	312 1	8679 3	Y	158	152 1		16
							174 9						
07		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	231 1	8297 3	Y	236	153 1		99
							260 9						
08		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT			99

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266													
03		9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	210 1	8668 3	Y	491	483 0		18
							18 4	540 9					
04		9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	230 1	9079 3	Y	465	469 0		14
							5 4	512 9					
05		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	265 1	10195 3	Y	444	447 0		11
							40 4	488 9					
06		16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	555 1	15456 3	Y	487	451 1		47
							536 9						
07		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	291 1	10432 3	Y	686	444 1		289
							755 9						
08		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			Y	NO RPT			289

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165													
03		6820 X	5619	-0-	-1201	-0-	128 1	5314 3	Y	153	147 0		6
							9 4	168 9					
04		6720 X	5162	-0-	-1558	-0-	123 1	4865 3	Y	155	156 0		5
							3 4	171 9					
05		7099 X	4900	-0-	-2199	-0-	119 1	4587 3	Y	161	162 0		4
							17 4	177 9					
06		6900 X	5922	-0-	-978	-0-	197 1	5493 3	Y	211	194 1		21
							232 9						
07		7130 X	5768	-0-	-1362	-0-	146 1	5252 3	Y	336	216 1		141
							370 9						
08		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT			141

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	83	1	3432	3	Y	609	620	0	22
						6	4	670	9					
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	84	1	3285	3	Y	544	549	0	17
						3	4	598	9					
05	3844 X	3820	-0-	-24	-0-	83	1	3206	3	Y	472	477	0	12
						12	4	519	9					
06	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	95	1	2653	3	Y	456	423	1	45
						502	9							
07	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	292	1	10496	3	Y	637	412	1	270
						701	9							
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			270
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838														
03	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	76	1	3152	3	Y	346	345	0	13
						5	4	381	9					
04	3000 N	3741	-0-	741	741	84	1	3309	3	Y	314	317	0	10
						3	4	345	9					
05	2370 N	1629	-0-	-741	-0-	36	1	1362	3	Y	205	210	0	5
						5	4	226	9					
06	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	172	1	4780	3	Y	286	263	1	28
						315	9							
07	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	129	1	4647	3	Y	462	296	1	194
						508	9							
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			194
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072														
03	3503 X	600	-0-	-2903	-0-	14	1	581	3	Y	4	4	0	-0-
						1	4	4	9					
04	3390 X	573	-0-	-2817	-0-	14	1	555	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
05	3503 X	557	-0-	-2946	-0-	14	1	538	3	Y	3	3	0	-0-
						2	4	3	9					
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
08	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097														
03	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	155	1	6402	3	Y	71	70	0	3
						12	4	78	9					
04	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	155	1	6131	3	Y	62	63	0	2
						4	4	68	9					
05	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	157	1	6005	3	Y	93	93	0	2
						22	4	102	9					
06	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	392	1	10902	3	Y	489	446	1	45
						538	9							
07	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	290	1	10422	3	Y	791	506	1	330
						870	9							
08	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT			330
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	255 1	10508 3	Y	566	568 0	21	
04	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	255 1	10062 3	Y	505	510 0	16	
05	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	256 1	9813 3	Y	438	443 0	11	
06	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	450 1	12514 3	Y	861	791 1	81	
07	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	333 1	11964 3	Y	1380	885 1	576	
08	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-	1518 9		Y	NO RPT		576	

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391												
03	2170 X	895	-0-	-1275	-0-	41 1	813 3	Y	34	33 0	2	
04	1470 X	870	-0-	-600	-0-	42 1	793 3	Y	28	29 0	1	
05	1519 X	991	-0-	-528	-0-	43 1	913 3	Y	25	25 0	1	
06	1050 X	900	-0-	-150	-0-	33 1	838 3	Y	26	25 1	2	
07	961 X	904	-0-	-57	-0-	25 1	827 3	Y	47	30 1	19	
08	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	52 9		Y	NO RPT		19	

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391												
03	1302 N	948	-0-	-354	-0-	45 1	874 3	Y	22	22 0	1	
04	1080 N	923	-0-	-157	-0-	45 1	854 3	Y	18	19 0	-0-	
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	45 1	986 3	Y	18	17 0	1	
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	36 1	902 3	Y	17	15 1	3	
07	961 N	952	-0-	-9	-0-	27 1	891 3	Y	31	19 1	15	
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	34 9		Y	NO RPT		15	

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437												
03	1581 N	528	-0-	-1053	-0-	25 1	488 3	Y	12	11 0	1	
04	690 N	513	-0-	-177	-0-	25 1	476 3	Y	9	10 0	-0-	
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25 1	549 3	Y	8	8 0	-0-	
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	20 1	503 3	Y	9	8 1	1	
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	15 1	496 3	Y	16	11 1	6	
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	18 9		Y	NO RPT		6	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3939	-0-	839	839	161	1	3172	3	Y	536	522	0	34
						16	4	590	9					
04	4615 X	3776	-0-	-839	-0-	165	1	3113	3	Y	436	458	0	12
						18	4	480	9					
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	163	1	3538	3	Y	394	390	0	16
						26	4	433	9					
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	129	1	3269	3	Y	412	386	1	42
						453	9							
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	97	1	3229	3	Y	747	478	1	311
						822	9							
08	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			311
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260														
03	3100 N	3380	-0-	280	280	161	1	3172	3	Y	28	29	0	2
						16	4	31	9					
04	3601 X	3321	-0-	-280	-0-	165	1	3113	3	Y	23	24	0	1
						18	4	25	9					
05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	163	1	3538	3	Y	21	21	0	1
						26	4	23	9					
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	129	1	3269	3	Y	22	21	1	2
						24	9							
07	3441 X	3369	-0-	-72	-0-	97	1	3229	3	Y	39	25	1	16
						43	9							
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			16
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022														
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	158	1	3104	3	Y	366	377	0	23
						16	4	403	9					
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	161	1	3049	3	Y	299	314	0	8
						17	4	329	9					
05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	160	1	3464	3	Y	270	267	0	11
						25	4	297	9					
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	126	1	3200	3	Y	282	264	1	29
						310	9							
07	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	95	1	3161	3	Y	511	327	1	213
						562	9							
08	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT			213
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545														
03	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	490	1	15025	3	Y	144	151	0	11
						22	4	158	9					
04	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	469	1	13326	3	Y	79	81	0	9
						10	4	87	9					
05	14787 X	12788	-0-	-1999	-0-	447	1	12314	3	Y	16	23	0	2
						9	4	18	9					
06	14310 X	13338	-0-	-972	-0-	489	1	12713	3	Y	124	115	1	11
						136	9							
07	14787 X	12936	-0-	-1851	-0-	363	1	12318	3	Y	232	148	1	95
						255	9							
08	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT			95

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9114 X	6171	-0-	-2943	-0-	182	1	5615	3	Y	333	334	0	26
						8	4	366	9					
04	8820 X	5739	-0-	-3081	-0-	181	1	5151	3	Y	366	350	0	42
						4	4	403	9					
05	8990 X	5292	-0-	-3698	-0-	173	1	4789	3	Y	296	309	0	29
						4	4	326	9					
06	8700 X	5430	-0-	-3270	-0-	188	1	4880	3	Y	329	319	1	39
						362	9							
07	8091 X	5472	-0-	-2619	-0-	139	1	4728	3	Y	550	356	1	233
						605	9							
08	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT			233
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594														
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	52	-0-	52	52	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	53	-0-	53	105	2	1	51	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	48	-0-	48	153	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
07	198 X	45	-0-	-153	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527														
03	10416 X	9967	-0-	-449	-0-	304	1	9304	3	Y	314	325	0	25
						14	4	345	9					
04	9690 X	8372	-0-	-1318	-0-	279	1	7928	3	Y	145	153	0	17
						5	4	160	9					
05	9734 X	6884	-0-	-2850	-0-	241	1	6639	3	Y	-0-	17	0	-0-
						4	4							
06	9660 X	8970	-0-	-690	-0-	321	1	8361	3	Y	262	238	1	24
						288	9							
07	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	333	1	11312	3	Y	-0-	24	1	-0-
08	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493														
03	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	395	1	12135	3	Y	189	179	0	15
						18	4	208	9					
04	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	259	1	7364	3	Y	110	112	0	13
						5	4	121	9					
05	7440 X	2666	-0-	-4774	-0-	93	1	2560	3	Y	11	23	0	1
						1	4	12	9					
06	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	460	1	11957	3	Y	185	168	1	18
						204	9							
07	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	342	1	11586	3	Y	346	220	1	144
						381	9							
08	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT			144
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496														
03	19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	613	1	18796	3	Y	338	329	0	27
						28	4	372	9					
04	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	733	1	20864	3	Y	235	235	0	27
						15	4	259	9					
05	22826 X	22826	-0-	-0-	-0-	796	1	21915	3	Y	89	107	0	9
						17	4	98	9					
06	19170 X	17841	-0-	-1329	-0-	647	1	16836	3	Y	325	301	1	33
						358	9							
07	21049 X	10610	-0-	-10439	-0-	304	1	10306	3	Y	-0-	33	1	-0-
08	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B GU 9				WELL #: 9017				RRCID -> 274695				COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE A BVP				WELL #: 29				RRCID -> 274696				COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367				
03		3751 X	1197	-0-	-2554	-0-	57 1	1116 3	Y	16	16 0					1
							6 4	18 9								
04		1620 X	1167	-0-	-453	-0-	58 1	1089 3	Y	13	14 0					-0-
							6 4	14 9								
05		1674 X	1338	-0-	-336	-0-	58 1	1257 3	Y	13	12 0					1
							9 4	14 9								
06		1290 X	1209	-0-	-81	-0-	45 1	1151 3	Y	12	12 1					1
							13 9									
07		1302 X	1197	-0-	-105	-0-	34 1	1137 3	Y	24	15 1					10
							26 9									
08		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT						10

GATES 09 ROSE A BVP				WELL #: 30				RRCID -> 274697				COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385				
03		7781 X	5846	-0-	-1935	-0-	281 1	5504 3	Y	28	27 0					2
							30 4	31 9								
04		7740 X	5709	-0-	-2031	-0-	285 1	5369 3	Y	23	24 0					1
							30 4	25 9								
05		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	287 1	6196 3	Y	21	21 0					1
							46 4	23 9								
06		6270 X	5925	-0-	-345	-0-	224 1	5677 3	Y	22	21 1					2
							24 9									
07		6324 X	5819	-0-	-505	-0-	169 1	5607 3	Y	39	25 1					16
							43 9									
08		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT						16

GATES 09 ROSE B				WELL #: 1017				RRCID -> 274703				COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676				
03		11346 X	10093	-0-	-1253	-0-	314 1	9624 3	Y	128	131 0					10
							14 4	141 9								
04		11130 X	10220	-0-	-910	-0-	342 1	9718 3	Y	138	132 0					16
							8 4	152 9								
05		11501 X	8875	-0-	-2626	-0-	309 1	8488 3	Y	65	75 0					6
							6 4	72 9								
06		12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	458 1	11914 3	Y	125	118 1					13
							138 9									
07		12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	340 1	11544 3	Y	219	141 1					91
							241 9									
08		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-			Y	NO RPT						91

GATES 09 ROSE B				WELL #: 1018				RRCID -> 274704				COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7192 X	1998	-0-	-5194	-0-	96 1	1874 3	18 9	10 4	Y	16	16 0				1
04	2700 X	1950	-0-	-750	-0-	97 1	1829 3	14 9	10 4	Y	13	14 0				-0-
05	2790 X	2237	-0-	-553	-0-	97 1	2111 3	14 9	15 4	Y	13	12 0				1
06	2190 X	1882	-0-	-308	-0-	71 1	1798 3	13 9	13 9	Y	12	12 1				1
07	2170 X	1992	-0-	-178	-0-	57 1	1909 3	26 9	26 9	Y	24	15 1				10
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					10
GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055																
03	3131 X	819	-0-	-2312	-0-	38 1	742 3	36 9	3 4	Y	33	33 0				2
04	1080 X	801	-0-	-279	-0-	39 1	725 3	33 9	4 4	Y	30	31 0				1
05	1116 X	874	-0-	-242	-0-	34 1	745 3	90 9	5 4	Y	82	80 0				3
06	1080 X	828	-0-	-252	-0-	30 1	765 3	33 9	33 9	Y	30	29 1				4
07	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	181 1	6027 3	284 9	181 1	Y	258	159 1				103
08	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					103
GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110																
03	2015 N	1487	-0-	-528	-0-	69 1	1361 3	50 9	7 4	Y	45	45 0				3
04	2790 X	1521	-0-	-1269	-0-	74 1	1393 3	47 9	7 4	Y	43	45 0				1
05	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	251 1	5400 3	231 9	40 4	Y	210	202 0				9
06	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	226 1	5731 3	424 9	226 1	Y	385	357 1				37
07	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	170 1	5660 3	787 9	170 1	Y	715	456 1				296
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					296
GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220																
03	2511 N	1607	-0-	-904	-0-	75 1	1462 3	63 9	7 4	Y	57	55 0				4
04	2610 X	1579	-0-	-1031	-0-	76 1	1437 3	59 9	7 4	Y	54	57 0				1
05	2697 X	1898	-0-	-799	-0-	75 1	1627 3	184 9	12 4	Y	167	161 0				7
06	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	207 1	5248 3	17 9	207 1	Y	15	19 1				3
07	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	156 1	5183 3	14 9	156 1	Y	13	10 1				6
08	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					6

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014										TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8961 - 14183				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2883 X	1933	-0-	-950	-0-	90	1	1771	3	Y	57	55	0			4
						9	4	63	9							
04	2100 N	1878	-0-	-222	-0-	92	1	1726	3	Y	45	48	0			1
						10	4	50	9							
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	92	1	1993	3	Y	42	41	0			2
						15	4	46	9							
06	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	66	1	1681	3	Y	40	38	1			4
						44	9									
07	1953 N	1944	-0-	-9	-0-	54	1	1803	3	Y	79	51	1			32
						87	9									
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 9028 - 14205				
03	9145 X	6344	-0-	-2801	-0-	304	1	5964	3	Y	39	38	0			2
						33	4	43	9							
04	8580 X	6196	-0-	-2384	-0-	309	1	5818	3	Y	33	34	0			1
						33	4	36	9							
05	8215 X	7107	-0-	-1108	-0-	312	1	6713	3	Y	29	29	0			1
						50	4	32	9							
06	6960 X	6428	-0-	-532	-0-	242	1	6152	3	Y	31	29	1			3
						34	9									
07	6851 X	6320	-0-	-531	-0-	183	1	6076	3	Y	55	35	1			23
						61	9									
08	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014										TOTAL DEPTH	8535	PERF. 8988 - 14194				
03	4092 X	2669	-0-	-1423	-0-	128	1	2510	3	Y	16	16	0			1
						13	4	18	9							
04	3180 X	2606	-0-	-574	-0-	129	1	2450	3	Y	13	14	0			-0-
						13	4	14	9							
05	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	130	1	2826	3	Y	13	12	0			1
						21	4	14	9							
06	2940 X	2703	-0-	-237	-0-	102	1	2588	3	Y	12	12	1			1
						13	9									
07	2883 X	2659	-0-	-224	-0-	77	1	2556	3	Y	24	15	1			10
						26	9									
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014										TOTAL DEPTH	8481	PERF. 8995 - 14187				
03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	128	1	2525	3	Y	84	82	0			5
						13	4	92	9							
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	132	1	2479	3	Y	69	72	0			2
						14	4	76	9							
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	130	1	2817	3	Y	63	62	0			3
						21	4	69	9							
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	103	1	2603	3	Y	65	61	1			7
						72	9									
07	2790 X	2778	-0-	-12	-0-	77	1	2571	3	Y	118	75	1			50
						130	9									
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					50

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 31		RRCID -> 274734		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9228 - 14420				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		5797 X	4587	-0-	-1210	-0-	219 1	4314 3		Y	28	27 0		2
							23 4	31 9						
04		5100 X	4479	-0-	-621	-0-	222 1	4209 3		Y	23	24 0		1
							23 4	25 9						
05		5177 X	5139	-0-	-38	-0-	225 1	4855 3		Y	21	21 0		1
							36 4	23 9						
06		5010 X	4647	-0-	-363	-0-	175 1	4448 3		Y	22	21 1		2
							24 9							
07		5177 X	4569	-0-	-608	-0-	132 1	4394 3		Y	39	25 1		16
							43 9							
08		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				Y	NO RPT			16

GATES 10 ROSE A		WELL #: 1009		RRCID -> 274749		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 8499		PERF. 8888 - 14094				
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	367	-0-	367	367	14 1	353 3		Y	-0-			-0-
07		T. A.	372	-0-	372	739	11 1	361 3		Y	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	739				Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE B		WELL #: 2018		RRCID -> 274750		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8584 - 14766				
03		6107 X	5383	-0-	-724	-0-	159 1	4873 3		Y	312	314 0		24
							8 4	343 9						
04		6150 X	5468	-0-	-682	-0-	174 1	4942 3		Y	316	304 0		36
							4 4	348 9						
05		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	238 1	6542 3		Y	55	86 0		5
							4 4	61 9						
06		6150 X	5255	-0-	-895	-0-	194 1	5037 3		Y	22	24 1		3
							24 9							
07		6138 X	5056	-0-	-1082	-0-	144 1	4880 3		Y	29	20 1		12
							32 9							
08		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-				Y	NO RPT			12

GATES 09 ROSE B		WELL #: 4018		RRCID -> 274751		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 9141 - 14695				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE B		WELL #: 5018		RRCID -> 274752		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 9057 - 14722				
03		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	47 1	1438 3		Y	4	4 0		-0-
							1 4	4 9						
04		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	53 1	1509 3		Y	8	7 0		1
							9 9							
05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	67 1	1839 3		Y	76	70 0		7
							1 4	84 9						
06		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	58 1	1514 3		Y	89	86 1		10
							98 9							
07		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	43 1	1468 3		Y	148	96 1		62
							163 9							
08		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT			62

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	6045 X	5099	-0-	-946	-0-	161	1	4926	3	Y	4	-0-
						8	4	4	9		4	0
04	5670 X	5150	-0-	-520	-0-	174	1	4951	3	Y	19	2
						4	4	21	9		17	0
05	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	264	1	7261	3	Y	115	11
						5	4	127	9		106	0
06	5310 X	2701	-0-	-2609	-0-	94	1	2442	3	Y	150	17
						165	9				144	1
07	5425 X	2715	-0-	-2710	-0-	70	1	2366	3	Y	254	107
						279	9				164	1
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT	107

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175												
03	2330 N	2073	-0-	-257	-0-	41	1	1699	3	Y	299	11
						4	4	329	9		296	0
04	2280 X	1725	-0-	-555	-0-	36	1	1390	3	Y	271	8
						1	4	298	9		274	0
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	79	1	3048	3	Y	690	17
						11	4	759	9		681	0
06	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	313	1	8722	3	Y	1442	137
						1586	9				1322	1
07	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	178	1	6399	3	Y	150	122
						165	9				165	1
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT	122

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619												
03	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	233	1	7177	3	Y	256	20
						10	4	282	9		262	0
04	8280 X	7762	-0-	-518	-0-	253	1	7188	3	Y	287	33
						5	4	316	9		274	0
05	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	386	1	10631	3	Y	184	18
						8	4	202	9		199	0
06	8040 X	6831	-0-	-1209	-0-	243	1	6315	3	Y	248	27
						273	9				239	1
07	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	255	1	8656	3	Y	423	178
						465	9				272	1
08	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT	178

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879												
03	6665 X	6271	-0-	-394	-0-	192	1	5906	3	Y	150	12
						8	4	165	9		153	0
04	6810 X	6308	-0-	-502	-0-	208	1	5941	3	Y	140	16
						5	4	154	9		136	0
05	7037 X	5531	-0-	-1506	-0-	192	1	5263	3	Y	65	6
						4	4	72	9		75	0
06	6540 X	5552	-0-	-988	-0-	200	1	5198	3	Y	140	15
						154	9				131	1
07	6665 X	3864	-0-	-2801	-0-	104	1	3542	3	Y	198	84
						218	9				129	1
08	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT	84

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	7440 X	7240	-0-	-200	-0-	216 10	6665 3	349 9	Y	317	301 0	25
04	7110 X	6273	-0-	-837	-0-	206 5	5875 3	187 9	Y	170	175 0	20
05	7378 X	5439	-0-	-1939	-0-	191 4	5244 3		Y	-0-	20 0	-0-
06	7140 X	6380	-0-	-760	-0-	224 1	5818 3		Y	307	279 1	28
07	7378 X	6439	-0-	-939	-0-	338 9	5637 3		Y	578	367 1	239
08	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-	636 9			Y	NO RPT		239
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708												
03	3379 X	349	-0-	-3030	-0-	10 37	302 3		Y	34	34 0	3
04	360 X	350	-0-	-10	-0-	11 40	299 3		Y	36	35 0	4
05	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	86 1	2388 3		Y	37	37 0	4
06	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	318 79	8279 3		Y	72	69 1	7
07	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	236 142	8021 3		Y	129	83 1	53
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT		53
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738												
03	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	323 14	9882 3		Y	811	804 0	64
04	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	339 8	9652 3		Y	877	840 0	101
05	9548 X	7618	-0-	-1930	-0-	257 5	7069 3		Y	261	337 0	25
06	9240 X	8506	-0-	-734	-0-	299 440	7767 3		Y	400	382 1	43
07	9548 X	8508	-0-	-1040	-0-	222 760	7526 3		Y	691	444 1	290
08	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-				Y	NO RPT		290
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580												
03	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	259 12	7972 3		Y	243	249 0	19
04	12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	416 10	11825 3		Y	328	309 0	38
05	16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	570 11	15662 3		Y	237	252 0	23
06	8880 X	7554	-0-	-1326	-0-	270 267	7017 3		Y	243	237 1	29
07	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	363 745	12321 3		Y	677	427 1	279
08	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-				Y	NO RPT		279

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		10261 X	8718	-0-	-1543	-0-	265 1	8154 3	Y	260	266 0		20
							13 4	286 9					
04		9480 X	8782	-0-	-698	-0-	288 1	8166 3	Y	292	278 0		34
							7 4	321 9					
05		9579 X	8489	-0-	-1090	-0-	289 1	7938 3	Y	234	245 0		23
							5 4	257 9					
06		9210 X	7736	-0-	-1474	-0-	276 1	7177 3	Y	257	250 1		30
							283 9						
07		9269 X	9071	-0-	-198	-0-	260 1	8811 3	Y	-0-	30 1		-0-
08		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695													
03		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	121 1	3744 3	Y	171	175 0		13
							5 4	188 9					
04		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	187 1	5334 3	Y	75	79 0		9
							4 4	83 9					
05		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	261 1	7164 3	Y	288	269 0		28
							5 4	317 9					
06		10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	395 1	10261 3	Y	88	100 1		16
							97 9						
07		19490 X	19490	-0-	-0-	-0-	557 1	18902 3	Y	28	25 1		19
							31 9						
08		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			19

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098													
03		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	279 1	8586 3	Y	143	146 0		11
							13 4	157 9					
04		9420 X	9086	-0-	-334	-0-	303 1	8600 3	Y	160	153 0		18
							7 4	176 9					
05		9734 X	7818	-0-	-1916	-0-	268 1	7368 3	Y	161	163 0		16
							5 4	177 9					
06		9420 X	8008	-0-	-1412	-0-	291 1	7557 3	Y	145	143 1		18
							160 9						
07		9610 X	7798	-0-	-1812	-0-	216 1	7322 3	Y	236	153 1		101
							260 9						
08		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT			101

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264													
03		21486 X	21486	-0-	-0-	-0-	673 1	20666 3	Y	106	109 0		8
							30 4	117 9					
04		22350 X	21374	-0-	-976	-0-	721 1	20494 3	Y	131	124 0		15
							15 4	144 9					
05		23095 X	19419	-0-	-3676	-0-	668 1	18410 3	Y	297	283 0		29
							14 4	327 9					
06		22350 X	12081	-0-	-10269	-0-	439 1	11408 3	Y	213	214 1		28
							234 9						
07		22816 X	11744	-0-	-11072	-0-	326 1	11053 3	Y	332	218 1		142
							365 9						
08		22072 X	NO RPT	-0-	-22072	-0-			Y	NO RPT			142

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5425 X	4210	-0-	-1215	-0-	128	1 3936	3 141	Y	128	131	0	10
04	4530 X	4241	-0-	-289	-0-	139	1 3942	3 158	Y	144	137	0	17
05	4681 X	3453	-0-	-1228	-0-	113	1 3120	3 218	Y	198	196	0	19
06	4380 X	3747	-0-	-633	-0-	133	1 3463	3	Y	137	138	1	18
07	4495 X	3688	-0-	-807	-0-	99	1 3356	3	Y	212	139	1	91
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	233	9		Y	NO RPT			91
GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579													
03	6572 X	1327	-0-	-5245	-0-	31	1 1247	3 47	Y	43	43	0	2
04	1350 X	1264	-0-	-86	-0-	31	1 1190	3 42	Y	38	39	0	1
05	1395 X	1228	-0-	-167	-0-	31	1 1156	3 37	Y	34	34	0	1
06	1290 X	1034	-0-	-256	-0-	35	1 964	3 9	Y	32	29	1	4
07	1333 X	1004	-0-	-329	-0-	26	1 922	3 9	Y	51	33	1	22
08	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	56	9		Y	NO RPT			22
GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683													
03	38738 X	38738	-0-	-0-	-0-	892	1 36866	3 909	Y	826	843	0	30
04	37204 X	37204	-0-	-0-	-0-	901	1 35483	3 792	Y	720	728	0	22
05	36166 X	36166	-0-	-0-	-0-	897	1 34450	3 685	Y	623	629	0	16
06	32910 X	30425	-0-	-2485	-0-	1032	1 28726	3 9	Y	606	562	1	60
07	34007 X	29279	-0-	-4728	-0-	667	9 27462	3	Y	956	615	1	401
08	34007 X	NO RPT	-0-	-34007	-0-	1052	9		Y	NO RPT			401
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275													
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	220	1 4327	3 31	Y	28	27	0	2
04	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	224	1 4220	3 25	Y	23	24	0	1
05	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	225	1 4870	3 23	Y	21	21	0	1
06	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	176	1 4461	3 9	Y	22	21	1	2
07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	132	1 4406	3 9	Y	39	25	1	16
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	43	9		Y	NO RPT			16

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D		WELL #: 1819		RRCID -> 276351		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 9030 - 16000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	194 3	Y	18	18	0	1
04	T. A.	207	-0-	207	207	20	9	185 3	Y	15	16	0	-0-
05	T. A.	200	-0-	200	407	17	9	180 3	Y	14	14	0	-0-
06	T. A.	170	-0-	170	577	5	1	150 3	Y	14	12	1	2
07	747 X	170	-0-	-577	-0-	15	9	143 3	Y	21	13	1	10
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	1		Y	NO RPT			10
						23	9						
GATES 05D		WELL #: 2219		RRCID -> 276353		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 8534		PERF. 8965 - 16138			
03	9052 X	1593	-0-	-7459	-0-	29	1	1189 3	Y	339	337	0	12
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	2	4	373 9	Y	388	388	0	12
05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	84	1	3310 3	Y	431	432	0	11
06	1290 X	1238	-0-	-52	-0-	3	4	427 9	Y	260	244	1	27
07	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	157	1	6002 3	Y	401	259	1	169
08	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	22	4	474 9	Y	NO RPT			169
						33	1	919 3	Y				27
						286	9						
						24	1	879 3	Y				169
						441	9		Y	NO RPT			169
GATES 05D		WELL #: 2019		RRCID -> 276355		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9057 - 15997			
03	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	370	1	15273 3	Y	800	797	0	29
04	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	29	4	880 9	Y	805	809	0	25
05	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	383	1	15126 3	Y	786	791	0	20
06	16020 X	12897	-0-	-3123	-0-	12	4	886 9	Y	605	564	1	61
07	16957 X	12641	-0-	-4316	-0-	398	1	15293 3	Y	945	609	1	397
08	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-	59	4	865 9	Y	NO RPT			397
						424	1	11807 3	Y				61
						666	9						
						314	1	11287 3	Y				397
						1040	9		Y	NO RPT			397
GATES 05D		WELL #: 1115		RRCID -> 276380		COMPL. DATE 04/28/2017		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 8914 - 13694			
03	19499 X	16604	-0-	-2895	-0-	386	1	15957 3	Y	210	210	0	8
04	17310 X	15883	-0-	-1427	-0-	30	4	231 9	Y	186	188	0	6
05	16926 X	15525	-0-	-1401	-0-	388	1	15277 3	Y	161	163	0	4
06	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	13	4	205 9	Y	689	629	1	64
07	26601 X	26601	-0-	-0-	-0-	387	1	14904 3	Y	1115	714	1	465
08	16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-	57	4	177 9	Y	NO RPT			465
						928	1	25823 3	Y				
						758	9						
						687	1	24687 3	Y				465
						1227	9		Y	NO RPT			465

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	35394 X	35394	-0-	-0-	-0-	815	1	33655	3	Y	783	783	0	28
						63	4	861	9					
04	33744 X	33744	-0-	-0-	-0-	815	1	32137	3	Y	698	704	0	22
						24	4	768	9					
05	35619 X	32794	-0-	-2825	-0-	812	1	31201	3	Y	601	608	0	15
						120	4	661	9					
06	34500 X	27597	-0-	-6903	-0-	935	1	26016	3	Y	587	544	1	58
						646	9							
07	35650 X	26582	-0-	-9068	-0-	693	1	24871	3	Y	925	595	1	388
						1018	9							
08	35402 X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					Y	NO RPT			388

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789														
03	22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	495	1	20470	3	Y	974	975	0	35
						39	4	1071	9					
04	21012 X	21012	-0-	-0-	-0-	497	1	19545	3	Y	868	876	0	27
						15	4	955	9					
05	21235 X	20369	-0-	-866	-0-	494	1	18978	3	Y	749	757	0	19
						73	4	824	9					
06	21360 X	17196	-0-	-4164	-0-	569	1	15824	3	Y	730	677	1	72
						803	9							
07	22072 X	16815	-0-	-5257	-0-	421	1	15128	3	Y	1151	740	1	483
						1266	9							
08	22072 X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					Y	NO RPT			483

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010														
03	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	373	1	15403	3	Y	365	365	0	13
						29	4	402	9					
04	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	380	1	14983	3	Y	383	384	0	12
						12	4	421	9					
05	17037 X	17037	-0-	-0-	-0-	416	1	15920	3	Y	582	579	0	15
						61	4	640	9					
06	14760 X	12646	-0-	-2114	-0-	428	1	11907	3	Y	283	268	1	30
						311	9							
07	15252 X	12174	-0-	-3078	-0-	317	1	11382	3	Y	432	279	1	183
						475	9							
08	15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT			183

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997														
03	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	534	1	22102	3	Y	283	280	0	10
						43	4	311	9					
04	19603 X	19603	-0-	-0-	-0-	468	1	18484	3	Y	578	570	0	18
						15	4	636	9					
05	19530 X	16701	-0-	-2829	-0-	401	1	15380	3	Y	783	781	0	20
						59	4	861	9					
06	21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	700	1	19472	3	Y	756	701	1	75
						832	9							
07	20832 X	20444	-0-	-388	-0-	518	1	18615	3	Y	1192	766	1	501
						1311	9							
08	20832 X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT			501

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03	22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	512	1	21154	3	Y	478	478 0
						41	4	526	9			17
04	21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	512	1	20201	3	Y	426	430 0
						15	4	469	9			13
05	22382 X	20604	-0-	-1778	-0-	511	1	19613	3	Y	368	372 0
						75	4	405	9			9
06	21660 X	17337	-0-	-4323	-0-	588	1	16354	3	Y	359	333 1
						395	9					35
07	22382 X	16691	-0-	-5691	-0-	435	1	15634	3	Y	565	363 1
						622	9					237
08	22227 X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					Y	NO RPT	237
GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723												
03	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	455	1	18769	3	Y	940	943 0
						36	4	1034	9			34
04	19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	454	1	17923	3	Y	837	845 0
						14	4	921	9			26
05	20398 X	18716	-0-	-1682	-0-	454	1	17402	3	Y	722	730 0
						66	4	794	9			18
06	19740 X	15805	-0-	-3935	-0-	521	1	14510	3	Y	704	653 1
						774	9					69
07	20398 X	15478	-0-	-4920	-0-	386	1	13871	3	Y	1110	714 1
						1221	9					465
08	20305 X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT	465
GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281												
03	37169 X	32656	-0-	-4513	-0-	761	1	31442	3	Y	357	351 0
						60	4	393	9			13
04	35970 X	31158	-0-	-4812	-0-	761	1	30024	3	Y	318	321 0
						23	4	350	9			10
05	37014 X	30322	-0-	-6692	-0-	759	1	29149	3	Y	274	277 0
						113	4	301	9			7
06	35280 X	25473	-0-	-9807	-0-	873	1	24305	3	Y	268	249 1
						295	9					26
07	32643 X	20835	-0-	-11808	-0-	505	1	18127	3	Y	2003	1235 1
						2203	9					794
08	32643 X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					Y	NO RPT	794
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532												
03	19933 X	13092	-0-	-6841	-0-	303	1	12519	3	Y	224	216 0
						24	4	246	9			8
04	T. A.	13966	-0-	13966	13966	331	1	13070	3	Y	504	496 0
						11	4	554	9			16
05	T. A.	13547	-0-	13547	27513	330	1	12690	3	Y	434	439 0
						50	4	477	9			11
06	T. A.	11427	-0-	11427	38940	380	1	10581	3	Y	424	393 1
						466	9					42
07	53493 X	14553	-0-	-38940	-0-	339	1	12180	3	Y	1849	1149 1
						2034	9					742
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	742

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	204 1	8443 3	Y	254	258 0	9
							17 4	279 9				
04		10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	257 1	10118 3	Y	202	205 0	6
							8 4	222 9				
05		10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	256 1	9846 3	Y	193	194 0	5
							39 4	212 9				
06		13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	436 1	12142 3	Y	416	382 1	39
							458 9					
07		11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	301 1	10799 3	Y	606	390 1	255
							667 9					
08		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		255

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612												
03		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	137 1	5641 3	Y	357	357 0	13
							11 4	393 9				
04		14130 X	4902	-0-	-9228	-0-	114 1	4503 3	Y	256	261 0	8
							3 4	282 9				
05		13981 X	2114	-0-	-11867	-0-	52 1	1974 3	Y	74	80 0	2
							7 4	81 9				
06		12150 X	4805	-0-	-7345	-0-	157 1	4361 3	Y	261	239 1	24
							287 9					
07		13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	339 1	12180 3	Y	771	483 1	312
							848 9					
08		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT		312

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008												
03		12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	276 1	11409 3	Y	623	621 0	23
							22 4	685 9				
04		11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	274 1	10782 3	Y	560	566 0	17
							10 4	616 9				
05		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	259 1	9920 3	Y	515	519 0	13
							39 4	567 9				
06		13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	464 1	12909 3	Y	351	328 1	36
							386 9					
07		13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	344 1	12342 3	Y	545	352 1	229
							600 9					
08		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			Y	NO RPT		229

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918												
03		22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	509 1	21016 3	Y	561	561 0	20
							40 4	617 9				
04		22800 X	21144	-0-	-1656	-0-	508 1	20070 3	Y	501	505 0	16
							15 4	551 9				
05		23560 X	20541	-0-	-3019	-0-	508 1	19485 3	Y	431	436 0	11
							74 4	474 9				
06		22800 X	17293	-0-	-5507	-0-	584 1	16246 3	Y	421	391 1	41
							463 9					
07		22475 X	16154	-0-	-6321	-0-	419 1	15030 3	Y	641	413 1	269
							705 9					
08		22196 X	NO RPT	-0-	-22196	-0-			Y	NO RPT		269

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03		30659 X	19024	-0-	-11635	-0-	881 1	17242 3	Y	734	714 0	46
							94 4	807 9				
04		23640 X	18589	-0-	-5051	-0-	898 1	16937 3	Y	597	627 0	16
							97 4	657 9				
05		24428 X	20869	-0-	-3559	-0-	893 1	19239 3	Y	539	533 0	22
							144 4	593 9				
06		19830 X	19106	-0-	-724	-0-	701 1	17785 3	Y	564	529 1	57
							620 9					
07		19964 X	19218	-0-	-746	-0-	528 1	17566 3	Y	1022	654 1	425
							1124 9					
08		20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-			Y	NO RPT		425

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898												
03		25962 X	25962	-0-	-0-	-0-	595 1	24612 3	Y	644	644 0	23
							47 4	708 9				
04		24660 X	22659	-0-	-2001	-0-	538 1	21192 3	Y	829	826 0	26
							17 4	912 9				
05		26133 X	19252	-0-	-6881	-0-	460 1	17617 3	Y	1006	1007 0	25
							68 4	1107 9				
06		25290 X	20260	-0-	-5030	-0-	684 1	19026 3	Y	500	472 1	53
							550 9					
07		26133 X	21684	-0-	-4449	-0-	545 1	19557 3	Y	1438	905 1	586
							1582 9					
08		25947 X	NO RPT	-0-	-25947	-0-			Y	NO RPT		586

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683												
03		10385 X	9810	-0-	-575	-0-	221 1	9145 3	Y	387	387 0	14
							18 4	426 9				
04		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	221 1	8740 3	Y	376	378 0	12
							5 4	414 9				
05		9889 X	9145	-0-	-744	-0-	221 1	8491 3	Y	364	367 0	9
							33 4	400 9				
06		9570 X	7646	-0-	-1924	-0-	254 1	7070 3	Y	293	273 1	29
							322 9					
07		9889 X	7554	-0-	-2335	-0-	188 1	6744 3	Y	565	360 1	234
							622 9					
08		9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-			Y	NO RPT		234

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		19844 X	19844	-0-	-0-	-0-	449 1	18528 3	Y	756	762 0	27
							35 4	832 9				
04		18897 X	18897	-0-	-0-	-0-	449 1	17691 3	Y	675	681 0	21
							14 4	743 9				
05		18817 X	3741	-0-	-15076	-0-	90 1	3484 3	Y	141	158 0	4
							12 4	155 9				
06		19200 X	15446	-0-	-3754	-0-	515 1	14323 3	Y	553	506 1	51
							608 9					
07		19840 X	15056	-0-	-4784	-0-	381 1	13692 3	Y	894	572 1	373
							983 9					
08		19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-			Y	NO RPT		373

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932												
03		20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	457 1	18859 3	Y	979	980 0	36
							36 4	1077 9				
04		18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	432 1	17045 3	Y	946	953 0	29
							14 4	1041 9				
05		18290 X	17314	-0-	-976	-0-	414 1	15901 3	Y	853	861 0	21
							61 4	938 9				
06		17700 X	15914	-0-	-1786	-0-	524 1	14579 3	Y	737	685 1	73
							811 9					
07		24645 X	24645	-0-	-0-	-0-	618 1	22177 3	Y	1682	1065 1	690
							1850 9					
08		18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-			Y	NO RPT		690

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015										TOTAL DEPTH	8487	PERF. 8907	- 16128	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	71269 X	33282	-0-	-37987	-0-	750 1 60 4	30968 3 1504 9	Y	1367	1366 0	50			
04	55890 X	31683	-0-	-24207	-0-	750 1 23 4	29572 3 1338 9	Y	1216	1228 0	38			
05	54033 X	43077	-0-	-10956	-0-	1065 1 158 4	40889 3 965 9	Y	877	893 0	22			
06	51990 X	37329	-0-	-14661	-0-	1246 1 1418 9	34665 3	Y	1289	1187 1	124			
07	36323 X	36323	-0-	-0-	-0-	923 1 2261 9	33139 3	Y	2055	1318 1	861			
08	43090 X	NO RPT	-0-	-43090	-0-			Y	NO RPT		861			
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017										TOTAL DEPTH	8507	PERF. 9052	- 15694	
03	21030 X	21030	-0-	-0-	-0-	478 1 38 4	19738 3 776 9	Y	705	705 0	26			
04	20031 X	20031	-0-	-0-	-0-	477 1 15 4	18849 3 690 9	Y	627	634 0	19			
05	19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	477 1 70 4	18300 3 596 9	Y	542	547 0	14			
06	20340 X	16388	-0-	-3952	-0-	548 1 581 9	15259 3	Y	528	490 1	52			
07	21018 X	15908	-0-	-5110	-0-	406 1 915 9	14587 3	Y	832	535 1	349			
08	21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-			Y	NO RPT		349			
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015										TOTAL DEPTH	8503	PERF. 9044	- 16106	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013										TOTAL DEPTH	8374	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015										TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8962	- 16064	
03	45168 X	45168	-0-	-0-	-0-	1017 1 81 4	42022 3 2048 9	Y	1862	1861 0	68			
04	42999 X	42999	-0-	-0-	-0-	1018 1 32 4	40125 3 1824 9	Y	1658	1674 0	52			
05	45477 X	39109	-0-	-6368	-0-	952 1 142 4	36530 3 1485 9	Y	1350	1368 0	34			
06	44010 X	31564	-0-	-12446	-0-	1037 1 1657 9	28870 3	Y	1506	1394 1	146			
07	45477 X	30990	-0-	-14487	-0-	769 1 2622 9	27599 3	Y	2384	1532 1	998			
08	45167 X	NO RPT	-0-	-45167	-0-			Y	NO RPT		998			

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116												
03		12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	20607	-0-	20607	20607	769	1	19501	3	Y	27
07		T. A.	19986	-0-	19986	40593	337	9	567	1	Y	215
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	40593	571	9	571	9	Y	215
GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802												
03		37107 X	36625	-0-	-482	-0-	802	1	33136	3	Y	87
04		38820 X	34803	-0-	-4017	-0-	63	4	2624	9	Y	66
05		40114 X	33654	-0-	-6460	-0-	803	1	31639	3	Y	46
06		35430 X	32251	-0-	-3179	-0-	26	4	2335	9	Y	59
07		36611 X	34964	-0-	-1647	-0-	800	1	30719	3	Y	910
08		36611 X	NO RPT	-0-	-36611	-0-	120	4	2015	9	Y	910
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		31868 X	27681	-0-	-4187	-0-	602 1	24871 3	48 4	2160 9	Y	1964	1965 0		71
04		26880 X	26214	-0-	-666	-0-	601 1	23672 3	18 4	1923 9	Y	1748	1765 0		54
05		27776 X	25449	-0-	-2327	-0-	601 1	23091 3	89 4	1668 9	Y	1516	1532 0		38
06		26880 X	21748	-0-	-5132	-0-	703 1	19559 3	1486 9		Y	1351	1255 1		134
07		27776 X	18277	-0-	-9499	-0-	446 1	16001 3	1830 9		Y	1664	1086 1		712
08		27683 X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT			712
GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535															
03		40920 X	33309	-0-	-7611	-0-	1028 1	31541 3	46 4	694 9	Y	631	655 0		49
04		37260 X	32459	-0-	-4801	-0-	1078 1	30679 3	24 4	678 9	Y	616	594 0		71
05		38502 X	31981	-0-	-6521	-0-	1101 1	30334 3	23 4	523 9	Y	475	500 0		46
06		36420 X	28831	-0-	-7589	-0-	1045 1	27189 3	597 9		Y	543	527 1		62
07		36456 X	27870	-0-	-8586	-0-	780 1	26470 3	620 9		Y	564	377 1		249
08		33542 X	NO RPT	-0-	-33542	-0-					Y	NO RPT			249
GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367															
03		49476 X	39963	-0-	-9513	-0-	1231 1	37777 3	55 4	900 9	Y	818	821 0		64
04		47610 X	18785	-0-	-28825	-0-	626 1	17824 3	14 4	321 9	Y	292	322 0		34
05		47058 X	18046	-0-	-29012	-0-	625 1	17192 3	13 4	216 9	Y	196	211 0		19
06		44940 X	15370	-0-	-29570	-0-	560 1	14568 3	242 9		Y	220	214 1		25
07		44423 X	16210	-0-	-28213	-0-	456 1	15467 3	287 9		Y	261	172 1		114
08		39959 X	NO RPT	-0-	-39959	-0-					Y	NO RPT			114
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429															
03		39060 X	33799	-0-	-5261	-0-	1046 1	32110 3	46 4	597 9	Y	543	555 0		43
04		37020 X	33954	-0-	-3066	-0-	1134 1	32241 3	26 4	553 9	Y	503	488 0		58
05		37913 X	33200	-0-	-4713	-0-	1148 1	31609 3	23 4	420 9	Y	382	403 0		37
06		35760 X	30218	-0-	-5542	-0-	1101 1	28632 3	485 9		Y	441	427 1		51
07		35929 X	28385	-0-	-7544	-0-	795 1	26954 3	636 9		Y	578	379 1		250
08		35092 X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					Y	NO RPT			250

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	33439 X	33439	-0-	-0-	-0-	728	1	30052	3	Y	2365	2369 0	86
						57	4	2602	9				
04	31860 X	31734	-0-	-126	-0-	727	1	28678	3	Y	2097	2118 0	65
						22	4	2307	9				
05	33232 X	30809	-0-	-2423	-0-	729	1	27972	3	Y	1819	1838 0	46
						107	4	2001	9				
06	32160 X	25345	-0-	-6815	-0-	814	1	22660	3	Y	1701	1579 1	168
						1871	9						
07	33232 X	24294	-0-	-8938	-0-	581	1	20865	3	Y	2589	1668 1	1089
						2848	9						
08	33232 X	NO RPT	-0-	-33232	-0-					Y	NO RPT		1089
GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862													
03	13361 X	8591	-0-	-4770	-0-	196	1	8129	3	Y	226	227 0	8
						17	4	249	9				
04	8820 X	8210	-0-	-610	-0-	198	1	7785	3	Y	202	204 0	6
						5	4	222	9				
05	9114 X	8014	-0-	-1100	-0-	198	1	7594	3	Y	175	177 0	4
						29	4	193	9				
06	8820 X	2972	-0-	-5848	-0-	103	1	2856	3	Y	12	14 1	2
						13	9						
07	9114 X	2817	-0-	-6297	-0-	76	1	2730	3	Y	10	7 1	5
						11	9						
08	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT		5
GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742													
03	22723 X	18656	-0-	-4067	-0-	413	1	17063	3	Y	1044	1047 0	38
						32	4	1148	9				
04	18510 X	17790	-0-	-720	-0-	414	1	16337	3	Y	932	941 0	29
						14	4	1025	9				
05	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	465	1	17829	3	Y	714	725 0	18
						68	4	785	9				
06	21144 X	21144	-0-	-0-	-0-	707	1	19683	3	Y	685	635 1	68
						754	9						
07	19127 X	18240	-0-	-887	-0-	463	1	16635	3	Y	1038	669 1	437
						1142	9						
08	19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					Y	NO RPT		437
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306													
03	35991 X	35251	-0-	-740	-0-	809	1	33429	3	Y	863	860 0	31
						64	4	949	9				
04	36683 X	36683	-0-	-0-	-0-	885	1	34872	3	Y	816	822 0	25
						28	4	898	9				
05	37451 X	37451	-0-	-0-	-0-	909	1	34953	3	Y	1321	1313 0	33
						136	4	1453	9				
06	31433 X	31433	-0-	-0-	-0-	1027	1	28590	3	Y	1651	1523 1	161
						1816	9						
07	30975 X	30975	-0-	-0-	-0-	761	1	27332	3	Y	2620	1683 1	1098
						2882	9						
08	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT		1098

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	11780 X	9761	-0-	-2019	-0-	378 1	7418 3	41 4	1924 9	Y	1749	1702 0			110
04	10410 X	9279	-0-	-1131	-0-	387 1	7287 3	40 4	1565 9	Y	1423	1495 0			38
05	10757 X	10138	-0-	-619	-0-	384 1	8276 3	63 4	1415 9	Y	1286	1272 0			52
06	10410 X	9433	-0-	-977	-0-	302 1	7651 3	1480 9		Y	1345	1260 1			137
07	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	227 1	7557 3	2681 9		Y	2437	1558 1			1016
08	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT				1016
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699															
03	10075 X	8239	-0-	-1836	-0-	284 1	5567 3	30 4	2358 9	Y	2144	2131 0			135
04	12000 X	7709	-0-	-4291	-0-	289 1	5469 3	31 4	1920 9	Y	1745	1833 0			47
05	12400 X	8280	-0-	-4120	-0-	288 1	6211 3	47 4	1734 9	Y	1576	1559 0			64
06	12000 X	7782	-0-	-4218	-0-	226 1	5742 3	1814 9		Y	1649	1545 1			168
07	9765 X	9128	-0-	-637	-0-	171 1	5671 3	3286 9		Y	2987	1911 1			1244
08	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT				1244
GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797															
03	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	619 1	12100 3	66 4	68 9	Y	62	60 0			4
04	14130 X	12640	-0-	-1490	-0-	631 1	11886 3	68 4	55 9	Y	50	53 0			1
05	14601 X	14281	-0-	-320	-0-	626 1	13503 3	101 4	51 9	Y	46	45 0			2
06	14130 X	13026	-0-	-1104	-0-	492 1	12482 3	52 9		Y	47	44 1			5
07	13888 X	11298	-0-	-2590	-0-	330 1	10968 3			Y	-0-	5 1			-0-
08	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720															
03	22289 X	18051	-0-	-4238	-0-	852 1	16686 3	91 4	422 9	Y	384	375 0			24
04	21000 X	17697	-0-	-3303	-0-	869 1	16391 3	94 4	343 9	Y	312	328 0			8
05	21421 X	15740	-0-	-5681	-0-	676 1	14594 3	109 4	361 9	Y	328	323 0			13
06	18360 X	18218	-0-	-142	-0-	678 1	17212 3	328 9		Y	298	279 1			32
07	21940 X	21940	-0-	-0-	-0-	639 1	21258 3	43 9		Y	39	40 1			31
08	18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT				31

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5799 X	5799	-0-	-0-	242	1	4756	3	Y	705	684	0			44
						25	4	776	9							
04		5575 X	5575	-0-	-0-	247	1	4670	3	Y	574	603	0			15
						27	4	631	9							
05		6162 X	6162	-0-	-0-	246	1	5306	3	Y	519	513	0			21
						39	4	571	9							
06		5693 X	5693	-0-	-0-	193	1	4904	3	Y	542	508	1			55
						596	9									
07		8160 X	8160	-0-	-0-	237	1	7871	3	Y	47	58	1			44
						52	9									
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756																
03		53351 X	39682	-0-	-13669	1227	1	37675	3	Y	659	676	0			52
						55	4	725	9							
04		44550 X	37204	-0-	-7346	1231	1	35019	3	Y	842	797	0			97
						28	4	926	9							
05		45260 X	36104	-0-	-9156	1243	1	34220	3	Y	559	602	0			54
						26	4	615	9							
06		43260 X	33561	-0-	-9699	1216	1	31634	3	Y	646	626	1			74
						711	9									
07		43028 X	32752	-0-	-10276	904	1	30653	3	Y	1086	701	1			459
						1195	9									
08		39680 X	NO RPT	-0-	-39680					Y	NO RPT					459

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064																
03		46624 X	38877	-0-	-7747	1198	1	36778	3	Y	772	799	0			61
						52	4	849	9							
04		44040 X	38064	-0-	-5976	1289	1	36684	3	Y	57	111	0			7
						28	4	63	9							
05		44578 X	37184	-0-	-7394	1298	1	35725	3	Y	122	117	0			12
						27	4	134	9							
06		43140 X	33513	-0-	-9627	1213	1	31542	3	Y	689	635	1			66
						758	9									
07		44578 X	30299	-0-	-14279	841	1	28535	3	Y	839	547	1			358
						923	9									
08		39339 X	NO RPT	-0-	-39339					Y	NO RPT					358

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930																
03		40052 X	26440	-0-	-13612	813	1	24933	3	Y	598	600	0			47
						36	4	658	9							
04		37110 X	24877	-0-	-12233	825	1	23482	3	Y	503	492	0			58
						17	4	553	9							
05		37014 X	25259	-0-	-11755	871	1	23965	3	Y	368	390	0			36
						18	4	405	9							
06		35130 X	22030	-0-	-13100	798	1	20753	3	Y	435	421	1			50
						479	9									
07		31558 X	26499	-0-	-5059	739	1	25061	3	Y	635	414	1			271
						699	9									
08		26443 X	NO RPT	-0-	-26443					Y	NO RPT					271

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		41385 X	16334	-0-	-25051	-0-	497	1	15252	3	Y	512	518	0			40
							22	4	563	9							
04		30870 X	17370	-0-	-13500	-0-	568	1	16165	3	Y	568	543	0			65
							12	4	625	9							
05		30194 X	19721	-0-	-10473	-0-	672	1	18492	3	Y	494	511	0			48
							14	4	543	9							
06		28080 X	20233	-0-	-7847	-0-	728	1	18943	3	Y	511	498	1			61
							562	9									
07		20956 X	18356	-0-	-2600	-0-	507	1	17181	3	Y	607	402	1			266
							668	9									
08		19716 X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT					266

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216																	
03		60109 X	53311	-0-	-6798	-0-	1656	1	50831	3	Y	683	704	0			54
							73	4	751	9							
04		57780 X	52639	-0-	-5141	-0-	1758	1	50009	3	Y	756	723	0			87
							40	4	832	9							
05		57040 X	52324	-0-	-4716	-0-	1807	1	49772	3	Y	643	668	0			62
							38	4	707	9							
06		54600 X	46799	-0-	-7801	-0-	1705	1	44346	3	Y	680	662	1			80
							748	9									
07		55459 X	43488	-0-	-11971	-0-	1212	1	41112	3	Y	1058	687	1			451
							1164	9									
08		54405 X	NO RPT	-0-	-54405	-0-					Y	NO RPT					451

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894																	
03		38905 X	33349	-0-	-5556	-0-	1028	1	31572	3	Y	640	644	0			50
							45	4	704	9							
04		37200 X	32846	-0-	-4354	-0-	1086	1	30905	3	Y	754	717	0			87
							26	4	829	9							
05		36952 X	32690	-0-	-4262	-0-	1108	1	30538	3	Y	928	925	0			90
							23	4	1021	9							
06		35310 X	29235	-0-	-6075	-0-	1053	1	27395	3	Y	715	714	1			91
							787	9									
07		35340 X	28282	-0-	-7058	-0-	757	1	25663	3	Y	1693	1080	1			704
							1862	9									
08		33945 X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					Y	NO RPT					704

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859																	
03		38285 X	32568	-0-	-5717	-0-	1004	1	30815	3	Y	640	647	0			50
							45	4	704	9							
04		36270 X	32317	-0-	-3953	-0-	1069	1	30425	3	Y	728	694	0			84
							22	4	801	9							
05		35991 X	34876	-0-	-1115	-0-	1200	1	33012	3	Y	581	609	0			56
							25	4	639	9							
06		34470 X	28734	-0-	-5736	-0-	1037	1	26983	3	Y	649	630	1			75
							714	9									
07		35092 X	27840	-0-	-7252	-0-	777	1	26357	3	Y	642	431	1			286
							706	9									
08		34875 X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					Y	NO RPT					286

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03		39525 X	33826	-0-	-5699	-0-		1036	1	31805	3	Y	854	860	0	67
								46	4	939	9					
04		38250 X	33235	-0-	-5015	-0-		1095	1	31137	3	Y	889	854	0	102
								25	4	978	9					
05		38130 X	33160	-0-	-4970	-0-		1126	1	31031	3	Y	891	907	0	86
								23	4	980	9					
06		36570 X	29555	-0-	-7015	-0-		1061	1	27601	3	Y	812	800	1	98
								893	9							
07		36177 X	26351	-0-	-9826	-0-		722	1	24481	3	Y	1044	689	1	453
								1148	9							
08		34348 X	NO RPT	-0-	-34348	-0-						Y	NO RPT			453

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037																
03		39587 X	30160	-0-	-9427	-0-		913	1	28031	3	Y	1068	1088	0	84
								41	4	1175	9					
04		37290 X	23056	-0-	-14234	-0-		761	1	21619	3	Y	599	614	0	69
								17	4	659	9					
05		37386 X	22562	-0-	-14824	-0-		768	1	21164	3	Y	558	573	0	54
								16	4	614	9					
06		35640 X	20627	-0-	-15013	-0-		742	1	19310	3	Y	523	514	1	63
								575	9							
07		33697 X	18768	-0-	-14929	-0-		490	1	16625	3	Y	1503	949	1	617
								1653	9							
08		30163 X	NO RPT	-0-	-30163	-0-						Y	NO RPT			617

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179																
03		38905 X	35170	-0-	-3735	-0-		1074	1	32942	3	Y	1007	1032	0	79
								46	4	1108	9					
04		37530 X	35543	-0-	-1987	-0-		1169	1	33257	3	Y	991	956	0	114
								27	4	1090	9					
05		38781 X	34703	-0-	-4078	-0-		1183	1	32594	3	Y	819	854	0	79
								25	4	901	9					
06		35250 X	31465	-0-	-3785	-0-		1125	1	29251	3	Y	990	957	1	112
								1089	9							
07		36735 X	29197	-0-	-7538	-0-		801	1	27164	3	Y	1120	743	1	489
								1232	9							
08		36735 X	NO RPT	-0-	-36735	-0-						Y	NO RPT			489

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346																
03		41509 X	37131	-0-	-4378	-0-		1134	1	34815	3	Y	1030	1075	0	81
								49	4	1133	9					
04		39840 X	36731	-0-	-3109	-0-		1208	1	34352	3	Y	1040	1001	0	120
								27	4	1144	9					
05		41168 X	35598	-0-	-5570	-0-		1216	1	33466	3	Y	808	850	0	78
								27	4	889	9					
06		37950 X	33008	-0-	-4942	-0-		1183	1	30762	3	Y	966	933	1	111
								1063	9							
07		38502 X	29633	-0-	-8869	-0-		809	1	27435	3	Y	1263	829	1	545
								1389	9							
08		37944 X	NO RPT	-0-	-37944	-0-						Y	NO RPT			545

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	37913 X	33798	-0-	-4115	-0-	1035	1	31785	3	Y	847	882	0	66
						46	4	932	9					
04	36210 X	33282	-0-	-2928	-0-	1094	1	31159	3	Y	914	875	0	105
						24	4	1005	9					
05	37417 X	32159	-0-	-5258	-0-	1097	1	30200	3	Y	764	795	0	74
						22	4	840	9					
06	34560 X	30054	-0-	-4506	-0-	1080	1	28083	3	Y	810	790	1	94
						891	9							
07	35030 X	28022	-0-	-7008	-0-	764	1	25924	3	Y	1213	790	1	517
						1334	9							
08	34379 X	NO RPT	-0-	-34379	-0-					Y	NO RPT			517

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825														

03	41447 X	37262	-0-	-4185	-0-	854	1	35297	3	Y	948	948	0	34
						68	4	1043	9					
04	38280 X	35614	-0-	-2666	-0-	858	1	33796	3	Y	847	855	0	26
						28	4	932	9					
05	39556 X	34760	-0-	-4796	-0-	858	1	32967	3	Y	734	742	0	18
						128	4	807	9					
06	36300 X	29047	-0-	-7253	-0-	980	1	27285	3	Y	711	659	1	70
						782	9							
07	37510 X	26456	-0-	-11054	-0-	687	1	24672	3	Y	997	645	1	422
						1097	9							
08	37262 X	NO RPT	-0-	-37262	-0-					Y	NO RPT			422

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724														

03	54250 X	46363	-0-	-7887	-0-	1073	1	44328	3	Y	797	801	0	29
						85	4	877	9					
04	44215 X	44215	-0-	-0-	-0-	1073	1	42329	3	Y	709	716	0	22
						33	4	780	9					
05	42997 X	42997	-0-	-0-	-0-	1070	1	41097	3	Y	611	618	0	15
						158	4	672	9					
06	44880 X	36156	-0-	-8724	-0-	1231	1	34268	3	Y	597	553	1	59
						657	9							
07	46376 X	34705	-0-	-11671	-0-	912	1	32759	3	Y	940	604	1	395
						1034	9							
08	46376 X	NO RPT	-0-	-46376	-0-					Y	NO RPT			395

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807														

03	50592 X	50025	-0-	-567	-0-	1156	1	47758	3	Y	927	926	0	34
						91	4	1020	9					
04	48960 X	48342	-0-	-618	-0-	1173	1	46223	3	Y	828	836	0	26
						35	4	911	9					
05	50375 X	49087	-0-	-1288	-0-	1221	1	46891	3	Y	722	730	0	18
						181	4	794	9					
06	48750 X	39009	-0-	-9741	-0-	1327	1	36917	3	Y	695	645	1	68
						765	9							
07	50375 X	37479	-0-	-12896	-0-	983	1	35293	3	Y	1094	704	1	458
						1203	9							
08	50034 X	NO RPT	-0-	-50034	-0-					Y	NO RPT			458

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
03		56265 X	54131	-0-	-2134	-0-	1257	1	51933	3	Y	765	765	0		28
							99	4	842	9						
04		54450 X	51779	-0-	-2671	-0-	1260	1	49730	3	Y	683	690	0		21
							38	4	751	9						
05		54498 X	50608	-0-	-3890	-0-	1264	1	48504	3	Y	593	599	0		15
							188	4	652	9						
06		52740 X	42219	-0-	-10521	-0-	1443	1	40145	3	Y	574	533	1		56
							631	9								
07		54498 X	40442	-0-	-14056	-0-	1069	1	38379	3	Y	904	582	1		378
							994	9								
08		54126 X	NO RPT	-0-	-54126	-0-					Y	NO RPT				378

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147																
03		52917 X	52232	-0-	-685	-0-	1209	1	49915	3	Y	922	921	0		33
							94	4	1014	9						
04		53160 X	49951	-0-	-3209	-0-	1212	1	47796	3	Y	824	831	0		26
							37	4	906	9						
05		54932 X	48799	-0-	-6133	-0-	1215	1	46618	3	Y	714	722	0		18
							181	4	785	9						
06		53160 X	34245	-0-	-18915	-0-	1163	1	32363	3	Y	654	608	1		64
							719	9								
07		54188 X	32932	-0-	-21256	-0-	862	1	30940	3	Y	1027	660	1		431
							1130	9								
08		52235 X	NO RPT	-0-	-52235	-0-					Y	NO RPT				431

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206																
03		37745 X	37745	-0-	-0-	-0-	864	1	35673	3	Y	1036	1034	0		38
							68	4	1140	9						
04		35968 X	35968	-0-	-0-	-0-	865	1	34061	3	Y	922	931	0		29
							28	4	1014	9						
05		37913 X	34936	-0-	-2977	-0-	861	1	33071	3	Y	795	804	0		20
							129	4	875	9						
06		36690 X	29421	-0-	-7269	-0-	991	1	27576	3	Y	776	719	1		77
							854	9								
07		37913 X	28442	-0-	-9471	-0-	734	1	26363	3	Y	1223	786	1		514
							1345	9								
08		37758 X	NO RPT	-0-	-37758	-0-					Y	NO RPT				514

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980																
03		54701 X	54701	-0-	-0-	-0-	1266	1	52265	3	Y	974	974	0		35
							99	4	1071	9						
04		52312 X	52312	-0-	-0-	-0-	1270	1	50046	3	Y	871	879	0		27
							38	4	958	9						
05		55056 X	51106	-0-	-3950	-0-	1272	1	48813	3	Y	755	763	0		19
							190	4	831	9						
06		53310 X	42657	-0-	-10653	-0-	1452	1	40402	3	Y	730	678	1		71
							803	9								
07		55087 X	40966	-0-	-14121	-0-	1076	1	38624	3	Y	1151	740	1		482
							1266	9								
08		54715 X	NO RPT	-0-	-54715	-0-					Y	NO RPT				482

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	37820 X	35668	-0-	-2152	-0-	815	1	33627	3	Y	1057	1057	0	38
						63	4	1163	9					
04	36480 X	33487	-0-	-2993	-0-	803	1	31639	3	Y	928	937	0	29
						24	4	1021	9					
05	37696 X	33000	-0-	-4696	-0-	811	1	31175	3	Y	812	821	0	20
						121	4	893	9					
06	36480 X	27800	-0-	-8680	-0-	934	1	25994	3	Y	793	734	1	79
						872	9							
07	35929 X	26915	-0-	-9014	-0-	692	1	24850	3	Y	1248	802	1	525
						1373	9							
08	35681 X	NO RPT	-0-	-35681	-0-					Y	NO RPT			525
GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248														
03	50654 X	40544	-0-	-10110	-0-	927	1	38300	3	Y	1131	1131	0	41
						73	4	1244	9					
04	41550 X	38070	-0-	-3480	-0-	915	1	36034	3	Y	993	1003	0	31
						29	4	1092	9					
05	41509 X	37525	-0-	-3984	-0-	924	1	35508	3	Y	869	878	0	22
						137	4	956	9					
06	40170 X	27553	-0-	-12617	-0-	876	1	24388	3	Y	2081	1907	1	196
						2289	9							
07	40827 X	26751	-0-	-14076	-0-	628	1	22563	3	Y	3236	2077	1	1355
						3560	9							
08	40548 X	NO RPT	-0-	-40548	-0-					Y	NO RPT			1355
GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718														
03	30318 X	28468	-0-	-1850	-0-	646	1	26743	3	Y	935	935	0	34
						50	4	1029	9					
04	29010 X	26720	-0-	-2290	-0-	638	1	25161	3	Y	820	829	0	25
						19	4	902	9					
05	29977 X	26323	-0-	-3654	-0-	645	1	24792	3	Y	719	726	0	18
						95	4	791	9					
06	29010 X	22185	-0-	-6825	-0-	743	1	20671	3	Y	701	650	1	69
						771	9							
07	28675 X	19470	-0-	-9205	-0-	517	1	18570	3	Y	348	249	1	168
						383	9							
08	28458 X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					Y	NO RPT			168
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006														
03	59518 X	59518	-0-	-0-	-0-	1391	1	57463	3	Y	504	504	0	18
						110	4	554	9					
04	55968 X	55968	-0-	-0-	-0-	1371	1	54068	3	Y	443	447	0	14
						42	4	487	9					
05	59923 X	55294	-0-	-4629	-0-	1387	1	53274	3	Y	388	392	0	10
						206	4	427	9					
06	57990 X	46434	-0-	-11556	-0-	1596	1	44422	3	Y	378	351	1	37
						416	9							
07	59923 X	24198	-0-	-35725	-0-	611	1	21948	3	Y	1490	928	1	599
						1639	9							
08	59520 X	NO RPT	-0-	-59520	-0-					Y	NO RPT			599

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D UNIT I		WELL #: 1520		RRCID -> 283446		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 9006 - 15045		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	58884 X	58884	-0-	-0-	-0-	1352	1 55832	3 Y	1449	1441	0	53
						106	4 1594	9				
04	64050 X	55856	-0-	-8194	-0-	1344	1 53009	3 Y	1330	1342	0	41
						40	4 1463	9				
05	66185 X	52898	-0-	-13287	-0-	1301	1 49940	3 Y	1330	1338	0	33
						194	4 1463	9				
06	64050 X	45913	-0-	-18137	-0-	1551	1 43160	3 Y	1093	1018	1	108
						1202	9					
07	58869 X	43486	-0-	-15383	-0-	1120	1 40219	3 Y	1952	1248	1	812
						2147	9					
08	58869 X	NO RPT	-0-	-58869	-0-			Y	NO RPT			812

GATES 05D UNIT J		WELL #: 1720		RRCID -> 283449		COMPL. DATE 02/06/2019		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 9190 - 15561		
03	50181 X	50181	-0-	-0-	-0-	1156	1 47785	3 Y	1044	1042	0	38
						92	4 1148	9				
04	47880 X	47658	-0-	-222	-0-	1149	1 45289	3 Y	1078	1083	0	33
						34	4 1186	9				
05	49476 X	45291	-0-	-4185	-0-	1101	1 42275	3 Y	1592	1585	0	40
						164	4 1751	9				
06	48570 X	39156	-0-	-9414	-0-	1327	1 36940	3 Y	808	763	1	85
						889	9					
07	50189 X	37653	-0-	-12536	-0-	983	1 35314	3 Y	1233	797	1	521
						1356	9					
08	50189 X	NO RPT	-0-	-50189	-0-			Y	NO RPT			521

GATES 05D UNIT A		WELL #: 9019		RRCID -> 283452		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 8813		PERF. 9040 - 15141		
03	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	294	1 12106	3 Y	461	461	0	17
						23	4 507	9				
04	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	294	1 11592	3 Y	412	416	0	13
						10	4 453	9				
05	13020 X	12039	-0-	-981	-0-	295	1 11306	3 Y	357	361	0	9
						45	4 393	9				
06	12600 X	10074	-0-	-2526	-0-	336	1 9358	3 Y	345	321	1	33
						380	9					
07	13020 X	11285	-0-	-1735	-0-	288	1 10330	3 Y	606	387	1	252
						667	9					
08	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-			Y	NO RPT			252

GATES 05D UNIT A		WELL #: 1119		RRCID -> 283453		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 8848		PERF. 9049 - 15961		
03	47741 X	47741	-0-	-0-	-0-	1099	1 45408	3 Y	1044	1047	0	38
						86	4 1148	9				
04	46440 X	45641	-0-	-799	-0-	1102	1 43481	3 Y	932	941	0	29
						33	4 1025	9				
05	49228 X	44567	-0-	-4661	-0-	1104	1 42411	3 Y	808	817	0	20
						163	4 889	9				
06	47640 X	36861	-0-	-10779	-0-	1249	1 34759	3 Y	775	719	1	76
						853	9					
07	49228 X	32652	-0-	-16576	-0-	849	1 30497	3 Y	1187	765	1	498
						1306	9					
08	47740 X	NO RPT	-0-	-47740	-0-			Y	NO RPT			498

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		43431 X	33008	-0-	-10423	-0-	752 1	31082 3	1114 9	Y	1013	1025	0				37
							60 4	1114 9									
04		47460 X	31448	-0-	-16012	-0-	753 1	29680 3	992 9	Y	902	911	0				28
							23 4	992 9									
05		45291 X	30535	-0-	-14756	-0-	751 1	28817 3	857 9	Y	779	787	0				20
							110 4	857 9									
06		43830 X	25726	-0-	-18104	-0-	863 1	24027 3		Y	760	705	1				75
							836 9										
07		45291 X	34376	-0-	-10915	-0-	855 1	30695 3		Y	2569	1606	1				1038
							2826 9										
08		33015 X	NO RPT	-0-	-33015	-0-				Y	NO RPT						1038

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160																	

03		44268 X	36848	-0-	-7420	-0-	844 1	34871 3	1066 9	Y	969	973	0				35
							67 4	1066 9									
04		39960 X	35217	-0-	-4743	-0-	847 1	33390 3	954 9	Y	867	875	0				27
							26 4	954 9									
05		41292 X	34369	-0-	-6923	-0-	848 1	32569 3	826 9	Y	751	759	0				19
							126 4	826 9									
06		37920 X	28725	-0-	-9195	-0-	969 1	26956 3		Y	727	674	1				72
							800 9										
07		39184 X	27748	-0-	-11436	-0-	718 1	25769 3		Y	1146	737	1				481
							1261 9										
08		36859 X	NO RPT	-0-	-36859	-0-				Y	NO RPT						481

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764																	

03		70228 X	70228	-0-	-0-	-0-	1624 1	67169 3	1307 9	Y	1188	1187	0				43
							128 4	1307 9									
04		66976 X	66976	-0-	-0-	-0-	1626 1	64136 3	1164 9	Y	1058	1068	0				33
							50 4	1164 9									
05		69812 X	65135	-0-	-4677	-0-	1621 1	62268 3	1004 9	Y	913	923	0				23
							242 4	1004 9									
06		67950 X	54767	-0-	-13183	-0-	1866 1	51922 3		Y	890	825	1				88
							979 9										
07		70215 X	45144	-0-	-25071	-0-	1189 1	42712 3		Y	1130	735	1				483
							1243 9										
08		70215 X	NO RPT	-0-	-70215	-0-				Y	NO RPT						483

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916																	

03		40200 X	40200	-0-	-0-	-0-	925 1	38206 3	996 9	Y	905	914	0				33
							73 4	996 9									
04		58920 X	34249	-0-	-24671	-0-	827 1	32596 3	800 9	Y	727	737	0				23
							26 4	800 9									
05		60884 X	26108	-0-	-34776	-0-	646 1	24791 3	576 9	Y	524	534	0				13
							95 4	576 9									
06		58920 X	31336	-0-	-27584	-0-	1061 1	29535 3		Y	673	621	1				65
							740 9										
07		45973 X	30197	-0-	-15776	-0-	786 1	28235 3		Y	1069	686	1				448
							1176 9										
08		40207 X	NO RPT	-0-	-40207	-0-				Y	NO RPT						448

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	52111 X	34027	-0-	-18084	-0-	779	1 32182	3 1004	3 9	Y	913	919	0	33
04	50430 X	33876	-0-	-16554	-0-	818	1 32253	3 779	3 9	Y	708	719	0	22
05	51739 X	49980	-0-	-1759	-0-	1254	1 48146	3 394	3 9	Y	358	371	0	9
06	50070 X	26512	-0-	-23558	-0-	186	4 24878	3 740	3 9	Y	673	619	1	63
07	38967 X	29214	-0-	-9753	-0-	741	1 26608	3 1865	3 9	Y	1695	1068	1	690
08	49972 X	NO RPT	-0-	-49972	-0-					Y	NO RPT			690
GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801														
03	38502 X	19507	-0-	-18995	-0-	447	1 18436	3 589	3 9	Y	535	537	0	19
04	37950 X	18590	-0-	-19360	-0-	447	1 17604	3 525	3 9	Y	477	481	0	15
05	39215 X	18055	-0-	-21160	-0-	445	1 17092	3 452	3 9	Y	411	416	0	10
06	37950 X	15206	-0-	-22744	-0-	512	1 14252	3 442	3 9	Y	402	372	1	40
07	39603 X	39603	-0-	-0-	-0-	1025	1 36826	3 1752	3 9	Y	1593	992	1	641
08	19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT			641
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133														
03	45384 X	36486	-0-	-8898	-0-	849	1 35081	3 488	3 9	Y	444	444	0	16
04	44730 X	36718	-0-	-8012	-0-	894	1 35261	3 535	3 9	Y	486	487	0	15
05	57360 X	57360	-0-	-0-	-0-	1424	1 54684	3 1041	3 9	Y	946	937	0	24
06	44730 X	28481	-0-	-16249	-0-	211	4 1041	3 975	3 1	Y	352	337	1	39
07	39982 X	39982	-0-	-0-	-0-	387	9 37194	3 1036	3 1	Y	1593	991	1	641
08	50840 X	NO RPT	-0-	-50840	-0-	1752	9			Y	NO RPT			641
GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355														
03	28303 X	21450	-0-	-6853	-0-	932	1 18247	3 2171	3 9	Y	1974	1916	0	124
04	27390 X	20746	-0-	-6644	-0-	100	4 17924	3 1768	3 9	Y	1607	1688	0	43
05	28272 X	23056	-0-	-5216	-0-	951	1 20363	3 1597	3 9	Y	1452	1436	0	59
06	23610 X	21235	-0-	-2375	-0-	103	4 18823	3 742	3 1	Y	1518	1422	1	155
07	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	152	4 18591	3 559	3 1	Y	2751	1760	1	1146
08	23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-	3026	9			Y	NO RPT			1146

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		21400 X	21400	-0-	-0-	-0-	927 1	18166 3	100 4	2207 9	Y	2006	1947 0			126	
04		20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	947 1	17844 3	103 4	1797 9	Y	1634	1716 0			44	
05		22986 X	22986	-0-	-0-	-0-	940 1	20271 3	152 4	1623 9	Y	1475	1459 0			60	
06		21870 X	21175	-0-	-695	-0-	739 1	18739 3	1697 9		Y	1543	1445 1			158	
07		22599 X	22140	-0-	-459	-0-	556 1	18508 3	3076 9		Y	2796	1789 1			1165	
08		22971 X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					Y	NO RPT					1165
GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958																	
03		19251 X	16623	-0-	-2628	-0-	688 1	13467 3	74 4	2394 9	Y	2176	2111 0			137	
04		19410 X	15954	-0-	-3456	-0-	701 1	13230 3	76 4	1947 9	Y	1770	1860 0			47	
05		20057 X	17599	-0-	-2458	-0-	696 1	15030 3	112 4	1761 9	Y	1601	1583 0			65	
06		16830 X	16280	-0-	-550	-0-	547 1	13893 3	1840 9		Y	1673	1567 1			171	
07		17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	413 1	13721 3	3335 9		Y	3032	1939 1			1264	
08		17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					1264
GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590																	
03		35619 X	29964	-0-	-5655	-0-	1304 1	25542 3	140 4	2978 9	Y	2707	2632 0			170	
04		32610 X	28989	-0-	-3621	-0-	1331 1	25092 3	142 4	2424 9	Y	2204	2315 0			59	
05		33666 X	32228	-0-	-1438	-0-	1322 1	28501 3	214 4	2191 9	Y	1992	1970 0			81	
06		31320 X	29675	-0-	-1645	-0-	1038 1	26347 3	2290 9		Y	2082	1950 1			213	
07		30954 X	30954	-0-	-0-	-0-	782 1	26022 3	4150 9		Y	3773	2413 1			1573	
08		32240 X	NO RPT	-0-	-32240	-0-					Y	NO RPT					1573
GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627																	
03		41819 X	27172	-0-	-14647	-0-	1159 1	22725 3	123 4	3165 9	Y	2877	2796 0			181	
04		32430 X	26209	-0-	-6221	-0-	1185 1	22322 3	126 4	2576 9	Y	2342	2460 0			63	
05		33511 X	29049	-0-	-4462	-0-	1175 1	25356 3	190 4	2328 9	Y	2116	2093 0			86	
06		27690 X	26797	-0-	-893	-0-	924 1	23439 3	2434 9		Y	2213	2073 1			226	
07		28613 X	28256	-0-	-357	-0-	696 1	23150 3	4410 9		Y	4009	2564 1			1671	
08		29047 X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					Y	NO RPT					1671

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	35743 X	34421	-0-	-1322	-0-	740	1	30590	3	Y	2757	2760	0		100
						58	4	3033	9						
04	34590 X	32125	-0-	-2465	-0-	725	1	28630	3	Y	2499	2521	0		78
						21	4	2749	9						
05	35743 X	26591	-0-	-9152	-0-	603	1	23194	3	Y	2458	2474	0		62
						90	4	2704	9						
06	33330 X	22505	-0-	-10825	-0-	690	1	19196	3	Y	2381	2209	1		234
						2619	9								
07	34441 X	25410	-0-	-9031	-0-	595	1	21368	3	Y	3134	2036	1		1332
						3447	9								
08	34410 X	NO RPT	-0-	-34410	-0-					Y	NO RPT				1332
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893															
03	30442 X	29641	-0-	-801	-0-	675	1	27902	3	Y	918	918	0		33
						54	4	1010	9						
04	29460 X	28096	-0-	-1364	-0-	674	1	26586	3	Y	743	753	0		23
						19	4	817	9						
05	30442 X	25520	-0-	-4922	-0-	644	1	24743	3	Y	34	56	0		1
						96	4	37	9						
06	28980 X	23249	-0-	-5731	-0-	780	1	21699	3	Y	700	637	1		64
						770	9								
07	29946 X	22574	-0-	-7372	-0-	578	1	20744	3	Y	1138	727	1		475
						1252	9								
08	29636 X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					Y	NO RPT				475
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752															
03	32581 X	28137	-0-	-4444	-0-	629	1	26022	3	Y	1305	1305	0		47
						50	4	1436	9						
04	31530 X	27160	-0-	-4370	-0-	637	1	25108	3	Y	1269	1277	0		39
						19	4	1396	9						
05	32581 X	29085	-0-	-3496	-0-	682	1	26189	3	Y	1920	1911	0		48
						102	4	2112	9						
06	27930 X	23135	-0-	-4795	-0-	744	1	20693	3	Y	1544	1438	1		154
						1698	9								
07	28737 X	23068	-0-	-5669	-0-	545	1	19579	3	Y	2676	1714	1		1116
						2944	9								
08	29078 X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					Y	NO RPT				1116
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825															
03	34193 X	34097	-0-	-96	-0-	772	1	31913	3	Y	1228	1226	0		45
						61	4	1351	9						
04	32640 X	32337	-0-	-303	-0-	763	1	30104	3	Y	1314	1318	0		41
						25	4	1445	9						
05	33728 X	29244	-0-	-4484	-0-	659	1	25339	3	Y	2863	2832	0		72
						97	4	3149	9						
06	32640 X	26038	-0-	-6602	-0-	814	1	22660	3	Y	2331	2170	1		233
						2564	9								
07	33728 X	25624	-0-	-8104	-0-	602	1	21617	3	Y	3095	2011	1		1317
						3405	9								
08	33728 X	NO RPT	-0-	-33728	-0-					Y	NO RPT				1317

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	17732 X	14432	-0-	-3300	-0-	649	1	12691	3	Y	930	909	0	58
						69	4	1023	9					
04	16200 X	14034	-0-	-2166	-0-	662	1	12467	3	Y	758	796	0	20
						71	4	834	9					
05	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	779	1	16819	3	Y	700	692	0	28
						126	4	770	9					
06	15420 X	14397	-0-	-1023	-0-	516	1	13092	3	Y	717	672	1	73
						789	9							
07	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	399	1	13265	3	Y	1684	1065	1	692
						1852	9							
08	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT			692
GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514														
03	18228 X	14489	-0-	-3739	-0-	650	1	12733	3	Y	942	914	0	59
						70	4	1036	9					
04	17340 X	14088	-0-	-3252	-0-	664	1	12508	3	Y	767	806	0	20
						72	4	844	9					
05	21461 X	21461	-0-	-0-	-0-	921	1	19854	3	Y	488	488	0	20
						149	4	537	9					
06	15660 X	14437	-0-	-1223	-0-	518	1	13135	3	Y	713	662	1	71
						784	9							
07	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	509	1	16925	3	Y	1136	730	1	477
						1250	9							
08	19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT			477
GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150														
03	22196 X	14385	-0-	-7811	-0-	499	1	9781	3	Y	3683	3597	0	231
						54	4	4051	9					
04	20250 X	13471	-0-	-6779	-0-	510	1	9606	3	Y	2999	3150	0	80
						56	4	3299	9					
05	20925 X	18521	-0-	-2404	-0-	763	1	16454	3	Y	1074	1110	0	44
						123	4	1181	9					
06	20250 X	13509	-0-	-6741	-0-	398	1	10089	3	Y	2747	2528	1	263
						3022	9							
07	17887 X	15863	-0-	-2024	-0-	299	1	9935	3	Y	5117	3260	1	2120
						5629	9							
08	18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT			2120
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892														
03	18228 X	18034	-0-	-194	-0-	799	1	15643	3	Y	1370	1343	0	86
						85	4	1507	9					
04	17610 X	9286	-0-	-8324	-0-	422	1	7952	3	Y	788	853	0	21
						45	4	867	9					
05	18104 X	1101	-0-	-17003	-0-	28	1	612	3	Y	415	419	0	17
						4	4	457	9					
06	17897 X	17897	-0-	-0-	-0-	636	1	16136	3	Y	1023	941	1	99
						1125	9							
07	18042 X	17982	-0-	-60	-0-	465	1	15476	3	Y	1855	1183	1	771
						2041	9							
08	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT			771

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	1024	1	20079	3	Y	305	294	0			19
							110	4	336	9							
04		17730 X	16286	-0-	-1444	-0-	802	1	15132	3	Y	241	254	0			6
							87	4	265	9							
05		18321 X	11958	-0-	-6363	-0-	514	1	11109	3	Y	228	225	0			9
							84	4	251	9							
06		21786 X	21786	-0-	-0-	-0-	816	1	20711	3	Y	235	220	1			24
							259	9									
07		21545 X	21539	-0-	-6	-0-	615	1	20456	3	Y	425	272	1			177
							468	9									
08		21545 X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					177

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875																	
03		32395 X	24611	-0-	-7784	-0-	1168	1	22890	3	Y	389	384	0			24
							125	4	428	9							
04		29910 X	24155	-0-	-5755	-0-	1193	1	22484	3	Y	317	333	0			8
							129	4	349	9							
05		30473 X	27233	-0-	-3240	-0-	1184	1	25540	3	Y	287	283	0			12
							193	4	316	9							
06		28920 X	24870	-0-	-4050	-0-	930	1	23611	3	Y	299	280	1			31
							329	9									
07		27714 X	21976	-0-	-5738	-0-	640	1	21284	3	Y	47	45	1			33
							52	9									
08		27218 X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957																	
03		17639 X	11391	-0-	-6248	-0-	544	1	10678	3	Y	101	99	0			6
							58	4	111	9							
04		15450 X	11195	-0-	-4255	-0-	557	1	10486	3	Y	83	87	0			2
							61	4	91	9							
05		15438 X	12638	-0-	-2800	-0-	552	1	11914	3	Y	75	74	0			3
							89	4	83	9							
06		14940 X	11533	-0-	-3407	-0-	434	1	11013	3	Y	78	73	1			8
							86	9									
07		14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	423	1	14083	3	Y	134	86	1			56
							147	9									
08		12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					56

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571																	
03		29388 X	21371	-0-	-8017	-0-	947	1	18553	3	Y	1607	1584	0			101
							103	4	1768	9							
04		27870 X	20737	-0-	-7133	-0-	968	1	18224	3	Y	1309	1375	0			35
							105	4	1440	9							
05		28799 X	23119	-0-	-5680	-0-	960	1	20704	3	Y	1182	1169	0			48
							155	4	1300	9							
06		24840 X	21253	-0-	-3587	-0-	754	1	19139	3	Y	1236	1158	1			126
							1360	9									
07		23591 X	21935	-0-	-1656	-0-	568	1	18903	3	Y	2240	1433	1			933
							2464	9									
08		23126 X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					Y	NO RPT					933

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	18786 X	15912	-0-	-2874	-0-	723 1	14156 3	956 9	Y	869	848 0	55
04	17670 X	14121	-0-	-3549	-0-	77 4	12390 3	956 9	Y	912	943 0	24
05	18259 X	13900	-0-	-4359	-0-	657 1	12106 3	1003 9	Y	1038	1020 0	42
06	17670 X	15935	-0-	-1735	-0-	71 4	14602 3	1142 9	Y	689	657 1	74
07	17949 X	14475	-0-	-3474	-0-	561 1	13711 3	758 9	Y	320	235 1	159
08	15903 X	NO RPT	-0-	-15903	-0-	412 1		352 9	Y	NO RPT		159
GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052												
03	39811 X	39811	-0-	-0-	-0-	1913 1	37484 3	210 9	Y	191	186 0	12
04	29860 X	29860	-0-	-0-	-0-	204 4	28082 3	128 9	Y	116	125 0	3
05	24459 X	14729	-0-	-9730	-0-	1490 1	13912 3	104 4	Y	63	63 0	3
06	40345 X	40345	-0-	-0-	-0-	160 4	38664 3	69 9	Y	143	132 1	14
07	26350 X	18871	-0-	-7479	-0-	1524 1	18026 3	157 9	Y	275	175 1	114
08	26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-	542 1		303 9	Y	NO RPT		114
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217												
03	14818 X	10696	-0-	-4122	-0-	474 1	9284 3	888 9	Y	807	789 0	51
04	12750 X	10452	-0-	-2298	-0-	50 4	9411 3	487 9	Y	443	482 0	12
05	13051 X	11845	-0-	-1206	-0-	499 1	11023 3	228 9	Y	207	211 0	8
06	11820 X	10613	-0-	-1207	-0-	55 4	9576 3	228 9	Y	600	551 1	57
07	11656 X	10978	-0-	-678	-0-	377 1	9458 3	660 9	Y	1124	715 1	466
08	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-	284 1		1236 9	Y	NO RPT		466
GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542												
03	29853 X	22857	-0-	-6996	-0-	1093 1	21425 3	223 9	Y	203	198 0	13
04	27120 X	21968	-0-	-5152	-0-	116 4	20595 3	162 9	Y	147	156 0	4
05	28024 X	23842	-0-	-4182	-0-	1093 1	22518 3	113 9	Y	103	103 0	4
06	27060 X	23139	-0-	-3921	-0-	118 4	22099 3	871 1	Y	154	143 1	15
07	26443 X	22793	-0-	-3650	-0-	168 4	21826 3	169 9	Y	283	181 1	117
08	23839 X	NO RPT	-0-	-23839	-0-	871 1		311 9	Y	NO RPT		117

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	35960 X	23821	-0-	-12139	-0-	1096 1	21461 3	Y	1043	1051 0	66	
						117 4	1147 9					
04	31710 X	23254	-0-	-8456	-0-	1119 1	21081 3	Y	849	892 0	23	
						120 4	934 9					
05	31093 X	26352	-0-	-4741	-0-	1107 1	23897 3	Y	1062	1042 0	43	
						180 4	1168 9					
06	28890 X	23909	-0-	-4981	-0-	872 1	22137 3	Y	818	774 1	87	
						900 9						
07	26970 X	24120	-0-	-2850	-0-	657 1	21864 3	Y	1454	932 1	609	
						1599 9						
08	26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-			Y	NO RPT		609	
GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618												
03	24304 X	19966	-0-	-4338	-0-	890 1	17430 3	Y	1410	1370 0	89	
						95 4	1551 9					
04	22470 X	19390	-0-	-3080	-0-	909 1	17120 3	Y	1148	1206 0	31	
						98 4	1263 9					
05	23219 X	21638	-0-	-1581	-0-	902 1	19449 3	Y	1037	1026 0	42	
						146 4	1141 9					
06	22470 X	19880	-0-	-2590	-0-	709 1	17979 3	Y	1084	1016 1	110	
						1192 9						
07	22537 X	20453	-0-	-2084	-0-	534 1	17757 3	Y	1965	1257 1	818	
						2162 9						
08	21638 X	NO RPT	-0-	-21638	-0-			Y	NO RPT		818	
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896												
03	20832 X	15251	-0-	-5581	-0-	717 1	14036 3	Y	384	376 0	24	
						76 4	422 9					
04	16920 X	14940	-0-	-1980	-0-	731 1	13786 3	Y	312	328 0	8	
						80 4	343 9					
05	16815 X	16815	-0-	-0-	-0-	726 1	15662 3	Y	282	279 0	11	
						117 4	310 9					
06	15720 X	15374	-0-	-346	-0-	571 1	14478 3	Y	295	276 1	30	
						325 9						
07	15834 X	15834	-0-	-0-	-0-	452 1	15040 3	Y	311	206 1	135	
						342 9						
08	16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-			Y	NO RPT		135	
GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03	9982 X	5317	-0-	-4665	-0-	256	1	5034	3	Y	-0-		-0-
						27	4						
04	12630 X	4245	-0-	-8385	-0-	212	1	4011	3	Y	-0-		-0-
						22	4						
05	13113 X	4800	-0-	-8313	-0-	211	1	4556	3	Y	-0-		-0-
						33	4						
06	12690 X	4376	-0-	-8314	-0-	166	1	4210	3	Y	-0-		-0-
07	13113 X	4283	-0-	-8830	-0-	125	1	4158	3	Y	-0-		-0-
08	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334													

03	41013 X	35201	-0-	-5812	-0-	1700	1	33320	3	Y	-0-		-0-
						181	4						
04	38610 X	34652	-0-	-3958	-0-	1736	1	32729	3	Y	-0-		-0-
						187	4						
05	39897 X	17012	-0-	-22885	-0-	717	1	15471	3	Y	644	618 0	26
						116	4	708	9				
06	38610 X	35759	-0-	-2851	-0-	1354	1	34368	3	Y	34	60 1	-0-
						37	9						
07	38130 X	34964	-0-	-3166	-0-	1020	1	33944	3	Y	-0-		-0-
08	35805 X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997													

03	17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	838	1	16414	3	Y	430	412 0	27
						91	4	473	9				
04	18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	902	1	16998	3	Y	368	385 0	10
						97	4	405	9				
05	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	810	1	17470	3	Y	301	299 0	12
						131	4	331	9				
06	16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	604	1	15315	3	Y	320	300 1	32
						352	9						
07	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	456	1	15179	3	Y	582	372 1	242
						640	9						
08	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT		242

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582													

03	16027 X	13208	-0-	-2819	-0-	638	1	12490	3	Y	11	42 0	1
						68	4	12	9				
04	15510 X	14517	-0-	-993	-0-	726	1	13685	3	Y	24	24 0	1
						80	4	26	9				
05	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	712	1	15349	3	Y	225	217 0	9
						115	4	248	9				
06	15420 X	13660	-0-	-1760	-0-	504	1	12790	3	Y	333	309 1	33
						366	9						
07	15004 X	13687	-0-	-1317	-0-	380	1	12633	3	Y	613	392 1	254
						674	9						
08	16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT		254

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	24490 X	18693	-0-	-5797	-0-	861 1 92 4	16852 3 888 9	Y	807	790 0	51	
04	21330 X	18250	-0-	-3080	-0-	879 1 95 4	16553 3 723 9	Y	657	690 0	18	
05	22041 X	19686	-0-	-2355	-0-	811 1 131 4	17494 3 1250 9	Y	1136	1108 0	46	
06	21270 X	18783	-0-	-2487	-0-	685 1 714 9	17384 3	Y	649	622 1	73	
07	20832 X	18921	-0-	-1911	-0-	516 1 1236 9	17169 3	Y	1124	723 1	474	
08	19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-			Y	NO RPT		474	
GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005												
03	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	626 1 66 4	12244 3 746 9	Y	678	664 0	43	
04	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	545 1 59 4	10268 3 788 9	Y	716	740 0	19	
05	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	523 1 85 4	11279 3 823 9	Y	748	737 0	30	
06	13230 X	11631	-0-	-1599	-0-	410 1 828 9	10393 3	Y	753	705 1	78	
07	13671 X	12070	-0-	-1601	-0-	309 1 1496 9	10265 3	Y	1360	870 1	568	
08	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-			Y	NO RPT		568	
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897												
03	11067 X	6494	-0-	-4573	-0-	313 1 33 4	6148 3	Y	-0-		-0-	
04	14370 X	5414	-0-	-8956	-0-	271 1 29 4	5114 3	Y	-0-		-0-	
05	14849 X	3437	-0-	-11412	-0-	148 1 23 4	3198 3 68 9	Y	62	59 0	3	
06	14370 X	5585	-0-	-8785	-0-	212 1 3 9	5370 3	Y	3	6 1	-0-	
07	14291 X	5463	-0-	-8828	-0-	159 1	5304 3	Y	-0-		-0-	
08	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT		-0-	
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A												
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	CODE	AMT	AMT	AMT	M	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230												
03		42439 X	41023	-0-	-1416	-0-	1921	1	37632	3	Y	72
							205	4	1265	9		
04		39360 X	38244	-0-	-1116	-0-	1795	1	33839	3	Y	59
							193	4	2417	9		
05		40083 X	38956	-0-	-1127	-0-	1536	1	33110	3	Y	150
							249	4	4061	9		
06		39690 X	30511	-0-	-9179	-0-	1033	1	26211	3	Y	313
							3267	9				
07		41013 X	32494	-0-	-8519	-0-	778	1	25888	3	Y	2214
							5828	9				
08		41013 X	NO RPT	-0-	-41013	-0-					Y	2214
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292												
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307												
03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	227	1	1116	2	Y	233
							120	9				
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	227	1	1094	2	Y	151
							84	9				
05		1333 N	616	-0-	-717	-0-	90	1	469	2	Y	203
							57	9				
*06		3000 N	3821	-0-	821	821	72	1	3465	2	Y	314
							284	9				
07		3100 N	4713	-0-	1613	2434	4380	2	333	9	Y	453
08		620 N	NO RPT	-0-	-620	1814					Y	453

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
 JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	277	1	1444	2	Y	140		279
						154	9						
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	304	1	1463	2	Y	102	212 1	169
						112	9						
05	1550 N	755	-0-	-795	-0-	111	1	574	2	Y	64		233
						70	9						
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	49	1	2331	2	Y	179	197 1	215
						197	9						
07	3100 N	3312	-0-	212	212	3079	2	233	9	Y	212	219 1	208
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		208

 JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

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

 XTO ENERGY INC. 945936
 LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

03	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	127	1	1231	2	Y	22	19 1	9
						10	4	24	9				
04	1470 N	757	-0-	-713	-0-	69	1	670	2	Y	12	17 1	4
						5	4	13	9				
05	1271 N	14	-0-	-1257	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	4 1	-0-
06	1350 N	62	-0-	-1288	-0-	5	1	54	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
07	775 N	114	-0-	-661	-0-	10	1	101	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-	1 1	-0-

 LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

03	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	189	1	1833	2	Y	-0-		-0-
						14	4						
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	174	1	1694	2	Y	-0-		-0-
						13	4						
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	193	1	1755	2	Y	-0-		-0-
						12	4						
06	1980 N	1890	-0-	-90	-0-	164	1	1715	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
07	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	166	1	1729	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
08	1953 N	1809	-0-	-144	-0-	172	1	1632	2	Y	-0-		-0-
						5	4						

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2387 X	2117	-0-	-270	-0-	189	1	1828	2	N	78	76	1			36
						14	4	86	9							
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	186	1	1812	2	N	72	75	1			33
						14	4	79	9							
05	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	196	1	1779	2	N	98	102	1			29
						12	4	108	9							
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	169	1	1766	2	N	89	91	1			27
						11	4	98	9							
07	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	181	1	1878	2	N	87	87	1			27
						9	4	96	9							
08	2108 N	1862	-0-	-246	-0-	169	1	1599	2	N	81	76	1			32
						5	4	89	9							

 LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

03	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	653	1	6326	2	Y	167	158	1			76
						50	4	184	9							
04	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	619	1	6036	2	Y	127	139	1			64
						47	4	140	9							
05	6076 X	5018	-0-	-1058	-0-	476	1	4326	2	Y	170	175	1			59
						29	4	187	9							
06	5880 X	5006	-0-	-874	-0-	416	1	4352	2	Y	192	192	1			59
						27	4	211	9							
07	6076 X	4888	-0-	-1188	-0-	409	1	4256	2	Y	184	186	1			57
						21	4	202	9							
08	6076 X	4684	-0-	-1392	-0-	428	1	4052	2	Y	174	163	1			68
						13	4	191	9							

 LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

03	2666 N	2513	-0-	-153	-0-	232	1	2249	2	Y	13	12	1			6
						18	4	14	9							
04	2460 N	2426	-0-	-34	-0-	223	1	2174	2	Y	11	12	1			5
						17	4	12	9							
05	2511 N	125	-0-	-2386	-0-	12	1	111	2	Y	1	6	1			-0-
						1	4	1	9							
06	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

 LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

03	2914 X	2811	-0-	-103	-0-	233	1	2260	2	Y	273	267	1			125
						18	4	300	9							
04	2820 X	2800	-0-	-20	-0-	233	1	2271	2	Y	253	262	1			116
						18	4	278	9							
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	260	1	2367	2	Y	345	359	1			102
						16	4	380	9							
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	224	1	2338	2	Y	315	321	1			96
						14	4	347	9							
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	228	1	2368	2	Y	301	304	1			93
						11	4	331	9							
08	3038 X	2785	-0-	-253	-0-	235	1	2229	2	Y	285	266	1			112
						7	4	314	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	5611 X	5141	-0-	-470	-0-	477	1	4628	2	Y	-0-	-0-
						36	4					
04	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	456	1	4441	2	Y	-0-	-0-
						35	4					
05	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	534	1	4853	2	Y	-0-	-0-
						32	4					
06	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	463	1	4839	2	Y	-0-	-0-
						30	4					
07	5146 X	5137	-0-	-9	-0-	449	1	4665	2	Y	-0-	-0-
						23	4					
08	5425 X	4801	-0-	-624	-0-	457	1	4330	2	Y	-0-	-0-
						14	4					

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	280	1	2715	2	Y	26	24	1	12
						21	4				29	9		
04	2880 X	2830	-0-	-50	-0-	259	1	2525	2	Y	24	25	1	11
						20	4				26	9		
05	2945 X	712	-0-	-2233	-0-	69	1	632	2	Y	6	17	1	-0-
						4	4				7	9		
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	193	1	1872	2	Y	52	50	1	24
						148	4				57	9		
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	162	1	1575	2	Y	47	49	1	22
						209	4				52	9		
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	203	1	1850	2	Y	65	68	1	19
						440	4				72	9		
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	180	1	1884	2	Y	60	61	1	18
						176	4				66	9		
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	183	1	1903	2	Y	57	57	1	18
						338	4				63	9		
*08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	197	1	1864	2	Y	53	50	1	21
						368	4				58	9		

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	114	1	1107	2	Y	26	25	1	12
						9	4				29	9		
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	114	1	1112	2	Y	24	25	1	11
						9	4				26	9		
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	133	1	1208	2	Y	33	34	1	10
						8	4				36	9		
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	113	1	1184	2	Y	29	30	1	9
						7	4				32	9		
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	115	1	1190	2	Y	29	29	1	9
						6	4				32	9		
08	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	120	1	1136	2	Y	27	25	1	11
						4	4				30	9		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		1147 N	1064	-0-	-83	-0-	98 1	954 2	Y	2		1 1		1
							10 4	2 9						
04		1020 N	974	-0-	-46	-0-	90 1	873 2	Y	-0-		1 1		-0-
							11 4							
05		1085 N	1039	-0-	-46	-0-	101 1	922 2	Y	1		1 1		-0-
							15 4	1 9						
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	96 1	1007 2	Y	1		1 1		-0-
							10 4	1 9						
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	99 1	1025 2	Y	1		1 1		-0-
							12 4	1 9						
08		1054 N	959	-0-	-95	-0-	90 1	857 2	Y	1		1 1		-0-
							11 4	1 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300														
03		1054 N	933	-0-	-121	-0-	78 1	760 2	Y	24	24	1		11
							69 4	26 9						
04		960 N	926	-0-	-34	-0-	74 1	722 2	Y	24	24	1		11
							104 4	26 9						
05		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	82 1	747 2	Y	33	34	1		10
							219 4	36 9						
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	71 1	740 2	Y	29	30	1		9
							87 4	32 9						
07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	72 1	746 2	Y	29	29	1		9
							168 4	32 9						
08		1054 N	1002	-0-	-52	-0-	75 1	714 2	Y	27	25	1		11
							183 4	30 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250														
03		2976 X	2789	-0-	-187	-0-	253 1	2452 2	Y	59	58	1		27
							19 4	65 9						
04		2580 N	1583	-0-	-997	-0-	141 1	1370 2	Y	55	57	1		25
							11 4	61 9						
05		3100 N	3731	-0-	631	631	359 1	3267 2	Y	75	78	1		22
							22 4	83 9						
06		3000 N	3137	-0-	137	768	266 1	2778 2	Y	69	70	1		21
							17 4	76 9						
07		3100 N	3142	-0-	42	810	268 1	2789 2	Y	65	66	1		20
							13 4	72 9						
*08		3766 X	2956	-0-	-810	-0-	275 1	2604 2	Y	62	58	1		24
							9 4	68 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350														
03		2170 N	2139	-0-	-31	-0-	194 1	1883 2	Y	43	42	1		20
							15 4	47 9						
04		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	210 1	2044 2	Y	39	41	1		18
							16 4	43 9						
05		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	209 1	1903 2	Y	54	56	1		16
							13 4	59 9						
06		2070 N	2019	-0-	-51	-0-	171 1	1782 2	Y	50	51	1		15
							11 4	55 9						
07		2170 N	2032	-0-	-138	-0-	173 1	1797 2	Y	48	48	1		15
							9 4	53 9						
08		2170 N	1870	-0-	-300	-0-	173 1	1642 2	Y	45	42	1		18
							5 4	50 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	161	1	1565	2	Y	28	27	1	13
						12	4	31	9					
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	169	1	1652	2	Y	26	27	1	12
						13	4	29	9					
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	186	1	1688	2	Y	27	29	1	10
						11	4	30	9					
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	164	1	1710	2	Y	33	33	1	10
						11	4	36	9					
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	167	1	1734	2	Y	31	31	1	10
						8	4	34	9					
08	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	176	1	1664	2	Y	28	27	1	11
						6	4	31	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850														
03	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	249	1	2418	2	Y	63	61	1	29
						19	4	69	9					
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	244	1	2377	2	Y	57	60	1	26
						18	4	63	9					
05	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	266	1	2417	2	Y	79	82	1	23
						16	4	87	9					
06	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	245	1	2556	2	Y	72	73	1	22
						16	4	79	9					
07	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	247	1	2564	2	Y	68	69	1	21
						12	4	75	9					
*08	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	268	1	2539	2	Y	65	61	1	25
						8	4	72	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550														
03	3720 X	3523	-0-	-197	-0-	316	1	3061	2	Y	111	108	1	51
						24	4	122	9					
04	3600 X	3554	-0-	-46	-0-	318	1	3100	2	Y	102	106	1	47
						24	4	112	9					
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	360	1	3276	2	Y	139	145	1	41
						22	4	153	9					
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	304	1	3179	2	Y	128	130	1	39
						20	4	141	9					
07	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	309	1	3213	2	Y	122	123	1	38
						16	4	134	9					
08	3813 X	3595	-0-	-218	-0-	330	1	3130	2	Y	114	107	1	45
						10	4	125	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500														
03	2821 X	2686	-0-	-135	-0-	236	1	2290	2	Y	129	126	1	59
						18	4	142	9					
04	2640 X	2469	-0-	-171	-0-	216	1	2106	2	Y	119	123	1	55
						16	4	131	9					
05	3007 X	2655	-0-	-352	-0-	244	1	2218	2	Y	162	169	1	48
						15	4	178	9					
06	2910 X	2601	-0-	-309	-0-	212	1	2211	2	Y	149	152	1	45
						14	4	164	9					
07	3007 X	2593	-0-	-414	-0-	213	1	2213	2	Y	142	143	1	44
						11	4	156	9					
08	2697 X	2493	-0-	-204	-0-	223	1	2116	2	Y	134	125	1	53
						7	4	147	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	95 1	923 2		Y	-0-			-0-
							7 4							
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	88 1	861 2		Y	-0-			-0-
							7 4							
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	92 1	841 2		Y	-0-			-0-
							6 4							
06		990 N	883	-0-	-107	-0-	77 1	801 2		Y	-0-			-0-
							5 4							
07		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	92 1	954 2		Y	-0-			-0-
							5 4							
*08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	107 1	1009 2		Y	-0-			-0-
							3 4							

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000														
03		992 X	68	-0-	-924	-0-	6 1	60 2		Y	2	1 1		1
							2 9							
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2		Y	12	10 1		3
							13 9							
05		3100 N	3750	-0-	650	650	366 1	3328 2		Y	31	25 1		9
							22 4	34 9						
06		3000 N	3378	-0-	378	1028	290 1	3036 2		Y	30	30 1		9
							19 4	33 9						
07		3100 N	3512	-0-	412	1440	304 1	3161 2		Y	29	29 1		9
							15 4	32 9						
*08		4676 X	3236	-0-	-1440	-0-	305 1	2891 2		Y	27	25 1		11
							10 4	30 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200														
03		2449 N	2380	-0-	-69	-0-	221 1	2140 2		Y	2	2 1		1
							17 4	2 9						
04		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	221 1	2156 2		Y	2	2 1		1
							17 4	2 9						
05		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	245 1	2224 2		Y	3	3 1		1
							15 4	3 9						
06		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	204 1	2131 2		Y	2	2 1		1
							13 4	2 9						
07		2480 N	2392	-0-	-88	-0-	209 1	2171 2		Y	2	2 1		1
							10 4	2 9						
08		2480 N	2295	-0-	-185	-0-	218 1	2068 2		Y	2	2 1		1
							7 4	2 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000														
03		2170 N	2164	-0-	-6	-0-	199 1	1931 2		Y	17	17 1		8
							15 4	19 9						
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	186 1	1815 2		Y	17	17 1		8
							14 4	19 9						
05		1984 N	462	-0-	-1522	-0-	45 1	410 2		Y	4	12 1		-0-
							3 4	4 9						
06		3000 N	4303	-0-	1303	1303	372 1	3886 2		Y	19	13 1		6
							24 4	21 9						
07		3100 N	3754	-0-	654	1957	326 1	3390 2		Y	20	20 1		6
							16 4	22 9						
*08		3100 N	3088	-0-	-12	1945	292 1	2766 2		Y	19	18 1		7
							9 4	21 9						

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2945 X	2661	-0-	-284	-0-	234 1	2271 2	18 4	138 9	Y	125	124 1			57
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	226 1	2202 2	17 4	131 9	Y	119	122 1			54
05	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	260 1	2361 2	16 4	179 9	Y	163	169 1			48
06	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	214 1	2234 2	14 4	164 9	Y	149	152 1			45
07	2666 N	2595	-0-	-71	-0-	213 1	2215 2	11 4	156 9	Y	142	143 1			44
08	2821 N	2466	-0-	-355	-0-	221 1	2091 2	7 4	147 9	Y	134	125 1			53

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

03	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	128 1	1239 2	10 4	22 9	N	20	19 1			9
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	125 1	1221 2	9 4	21 9	N	19	19 1			9
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	154 1	1400 2	9 4	26 9	N	24	26 1			7
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	148 1	1543 2	10 4	26 9	N	24	24 1			7
07	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	121 1	1259 2	6 4	24 9	N	22	22 1			7
08	1581 N	1367	-0-	-214	-0-	128 1	1212 2	4 4	23 9	N	21	20 1			8

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

03	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	180 1	1742 2	14 4	29 9	N	26	25 1			12
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	172 1	1672 2	13 4	26 9	N	24	25 1			11
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	166 1	1733 2	11 4	9 9	N	-0-	11 1			-0-
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	166 1	1733 2	11 4	9 9	N	8	2 1			6
07	3100 N	3381	-0-	281	281	293 1	3042 2	15 4	31 9	N	28	25 1			9
*08	2925 N	2644	-0-	-281	-0-	249 1	2357 2	8 4	30 9	N	27	25 1			11

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1382 2	4 9			Y	4	6 1			1
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1111 2	6 9			Y	5	5 1			1
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1141 2	7 9			Y	6	4 1			3
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	985 2	3 9			Y	3	3 1			3
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	989 2	7 9			Y	6	6 1			3
*08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1131 2	6 9			Y	5	6 1			2

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY)		34242 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VILLARREAL STATE 272		WELL #:	2	RRCID ->	174123	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10620 - 10640	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAVILAN (MIOCENE)		34268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688								
LA PITA		WELL #:	2R	RRCID ->	262265	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8299	PERF. 8612 - 8640
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT)		34445 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
AVIATORS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	104990	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8623 - 8644
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

GERONIMO (FRIO LOWER)		34583 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
FRIDAY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	164809	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10728 - 10924				
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2516	2	154	9	N	140	112	1	33
04	2400 N	1912	-0-	-488	-0-	1912	2			N	-0-			33
05	2728 N	1668	-0-	-1060	-0-	1503	2	165	9	N	150	180	1	3
06	2580 N	2022	-0-	-558	-0-	2009	2	13	9	N	12			15
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1975	2	125	9	N	114			129
*08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			129

GINNY, E. (6600)		34990 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
MPG PETROLEUM, INC.		518631								
BRAMMER		WELL #:	5	RRCID ->	041476	COMPL. DATE	02/14/1967	TOTAL DEPTH	8810	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

GLENN MARTIN (1100)				35311	300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057									
WALKER, MAY				WELL #:	1469	RRCID ->	153300	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1017 - 1027

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

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				35566	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BRASK-DUMONT RANCH, INC.				089602									
BLOCKER, JOHN R. 1837				WELL #:	1	RRCID ->	113620	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4835 - 4952

03	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-

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

BLOCKER, JOHN R. 1841				WELL #:	2	RRCID ->	113622	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4855 - 4970

03	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-

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

BLOCKER, JOHN R. 1843				WELL #:	1	RRCID ->	113623	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	4926 - 5070

03	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-

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

BLOCKER, JOHN R. 1841				WELL #:	1	RRCID ->	113625	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	4754 - 4895

03	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-

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

BLOCKER, JOHN R. 1839				WELL #:	2	RRCID ->	116462	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4656 - 4758

03	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	1	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.// 089602								
BRASK		WELL #: 2		RRCID -> 190561		COMPL. DATE 08/11/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-		55
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 3	Y	-0-		55
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-		55
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		55
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-		55
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	Y	-0-		55

BRASK		WELL #: 5		RRCID -> 196911		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881		
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		27
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3	Y	-0-		27
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	Y	-0-		27
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-		27
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-		27
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		27

BRASK		WELL #: 4		RRCID -> 196912		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838		
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		27
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3	Y	-0-		27
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	Y	-0-		27
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-		27
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-		27
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		27

BRASK		WELL #: 8		RRCID -> 196913		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784		
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-		28
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3	Y	-0-		28
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		28
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-		28
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-		28
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		28

BRASK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 199602		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984		
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	Y	-0-		14
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		14
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	-0-		14
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-		14
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	Y	-0-		14
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	Y	-0-		14

BRASK		WELL #: 13		RRCID -> 200043		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926		
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	Y	-0-		10
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	Y	-0-		10
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-		10
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		10
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	Y	-0-		10
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-		10

BRASK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 201134		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328		
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	Y	-0-		22
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	Y	-0-		22
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-		22
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-		22
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-		22
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-		22

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
 BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	CODE	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			28
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		Y	-0-			28
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			28
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			28
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-			28
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-			28

 BRASK "A" WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-			15
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		Y	-0-			15
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			15
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			15
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			15
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-			15

 BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-			13
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			13
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-			13
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			13
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			13
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			13

 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

03	3100 X	2962	-0-	-138	-0-	220 1	2742 3	N	-0-			50
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	191 1	2871 3	N	-0-			50
05	3100 X	2485	-0-	-615	-0-	253 1	2232 3	N	-0-			50
06	2880 X	2214	-0-	-666	-0-	157 1	2057 3	N	-0-			50
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	254 1	2991 3	N	-0-			50
*08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	265 1	2904 3	N	-0-			50

 PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

03	2542 N	2249	-0-	-293	-0-	173 1	2076 3	N	-0-			-0-
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	164 1	2299 3	N	-0-			-0-
05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	169 1	2071 3	N	-0-			-0-
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	201 1	2273 3	N	-0-			-0-
07	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	209 1	2601 3	N	-0-			-0-
*08	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	86 1	2434 3	N	-0-			-0-

 PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

03	682 N	279	-0-	-403	-0-	6 1	273 3	N	-0-			-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	14 1	745 3	N	-0-			-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	17 1	719 3	N	-0-			-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	18 1	809 3	N	-0-			-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	13 1	1018 3	N	-0-			-0-
*08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	6 1	1097 3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 2		RRCID -> 170564		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5239 - 5545		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	22	1	989	3	N	-0-	-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	21	1	1065	3	N	-0-	-0-
05	899 N	844	-0-	-55	-0-	20	1	824	3	N	-0-	-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	23	1	1039	3	N	-0-	-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	15	1	1199	3	N	-0-	-0-
*08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	7	1	1119	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 3		RRCID -> 171674		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5322 - 5342		
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	22	1	997	3	N	-0-	-0-
04	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	19	1	992	3	N	-0-	-0-
05	1147 N	983	-0-	-164	-0-	23	1	960	3	N	-0-	-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	22	1	1015	3	N	-0-	-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	14	1	1145	3	N	-0-	-0-
*08	992 N	929	-0-	-63	-0-	5	1	924	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #: 1		RRCID -> 172822		COMPL. DATE 04/23/2020		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5501 - 5793		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 3		RRCID -> 172850		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 5192 - 5648		
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	27	1	1214	3	N	-0-	-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	25	1	1285	3	N	-0-	-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	1187	3	N	-0-	-0-
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	28	1	1269	3	N	-0-	-0-
07	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	15	1	1193	3	N	-0-	-0-
*08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	7	1	1226	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 4		RRCID -> 173078		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5340 - 5505		
03	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	29	1	1328	3	N	-0-	-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	29	1	1492	3	N	-0-	-0-
05	1426 N	1197	-0-	-229	-0-	28	1	1169	3	N	-0-	-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	30	1	1386	3	N	-0-	-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	19	1	1533	3	N	-0-	-0-
*08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	9	1	1589	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #: 1		RRCID -> 173079		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5390 - 5706		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #: 3		RRCID -> 173196		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 5849		PERF. 5400 - 5648		
03	930 N	265	-0-	-665	-0-	6	1	259	3	N	-0-	-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	8	1	429	3	N	-0-	-0-
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	12	1	503	3	N	-0-	-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	5	1	244	3	N	-0-	-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	16	1	1235	3	N	-0-	-0-
*08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	10	1	1639	3	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696												
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 4		RRCID -> 173770		COMPL. DATE 06/20/1999			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	830	3	N	-0-	-0-	-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	14	1	729	3	N	-0-	-0-	-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	16	1	679	3	N	-0-	-0-	-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	19	1	872	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	15	1	1193	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	7	1	1109	3	N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 5		RRCID -> 173771		COMPL. DATE 06/20/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381					
03	1209	N	987	-0-	-222	-0-	21	1	966	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	22	1	1140	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	25	1	1036	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	15	1	1170	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	7	1	1181	3	N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 6		RRCID -> 173915		COMPL. DATE 07/11/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427					
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-	-0-	-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	21	1	1086	3	N	-0-	-0-	-0-
05	961	N	845	-0-	-116	-0-	20	1	825	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	23	1	1038	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	15	1	1217	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	8	1	1299	3	N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #: 2		RRCID -> 179503		COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5501 - 5822					
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 7		RRCID -> 179505		COMPL. DATE 09/18/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290					
03	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	30	1	1355	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	26	1	1368	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	31	1	1302	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	30	1	1375	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	8	1	1504	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	9	1	1610	3	N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 5		RRCID -> 179999		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280					
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	3	1	120	3	N	-0-	-0-	-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	-0-	-0-	-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-	-0-	-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-	-0-	-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	1	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 6		RRCID -> 180000		COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250					
03	589	N	409	-0-	-180	-0-	9	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	12	1	616	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	23	1	982	3	N	-0-	-0-	-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	405	3	N	-0-	-0-	-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	1	1	674	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	4	1	712	3	N	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		7	RRCID ->	181138	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5270 - 5300	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	23	1	721	3	N	-0-	-0-	
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	16	1	811	3	N	-0-	-0-	
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	N	-0-	-0-	
06	570 N	476	-0-	-94	-0-	10	1	466	3	N	-0-	-0-	
07	589 N	448	-0-	-141	-0-	6	1	442	3	N	-0-	-0-	
08	589 N	437	-0-	-152	-0-	3	1	434	3	N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		8	RRCID ->	181182	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5220 - 5260	
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	24	1	1102	3	N	-0-	-0-	
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	23	1	1212	3	N	-0-	-0-	
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	24	1	1031	3	N	-0-	-0-	
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	25	1	1133	3	N	-0-	-0-	
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	18	1	1437	3	N	-0-	-0-	
*08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	7	1	1263	3	N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #:		1	RRCID ->	212576	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5399 - 5632	
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	16	1	727	3	N	-0-	-0-	
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	263	3	N	-0-	-0-	
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	262	3	N	-0-	-0-	
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	8	1	372	3	N	-0-	-0-	
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	3	1	231	3	N	-0-	-0-	
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	2	1	256	3	N	-0-	-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978			RRCID ->	044007	COMPL. DATE	05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
GATES, A. E., -A-		WELL #:		1									
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	82	1	608	3	Y	-0-	-0-	
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	173	1	692	3	Y	-0-	-0-	
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	122	1	611	3	Y	-0-	-0-	
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	128	1	538	3	Y	-0-	-0-	
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	187	1	414	3	Y	-0-	-0-	
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	119	1	482	3	Y	-0-	-0-	

GATES, A. E., -A-		WELL #:		2	RRCID ->	044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343 - 5373	
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	70	1	524	3	Y	-0-	-0-	
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	190	1	763	3	Y	-0-	-0-	
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	180	1	901	3	Y	-0-	-0-	
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	175	1	736	3	Y	-0-	-0-	
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	305	1	677	3	Y	-0-	-0-	
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	144	1	586	3	Y	-0-	-0-	

GATES, A. E., -A-		WELL #:		3	RRCID ->	044610	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	3	Y	-0-	-0-	
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	3	Y	-0-	-0-	
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199	3	Y	-0-	-0-	
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	95	1	212	3	Y	-0-	-0-	
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	69	1	279	3	Y	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A																	
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
05		155 N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
*08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A																	
03		186 N	111	-0-	-75	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
04		270 N	131	-0-	-139	-0-	26	1	105	3	Y	-0-					-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	Y	-0-					-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	3	Y	-0-					-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	39	1	86	3	Y	-0-					-0-
*08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410																	
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	56	1	994	3	Y	-0-					-0-
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	72	1	1020	3	Y	-0-					-0-
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	72	1	1066	3	Y	-0-					-0-
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	99	1	950	3	Y	-0-					-0-
07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	118	1	901	3	Y	-0-					-0-
*08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A																	
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	Y	-0-					-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	74	1	296	3	Y	-0-					-0-
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	63	1	316	3	Y	-0-					-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	69	1	289	3	Y	-0-					-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	119	1	265	3	Y	-0-					-0-
*08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	61	1	246	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-				-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	Y	-0-				-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	3	Y	-0-				-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-				-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	3	Y	-0-				-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443						
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	Y	-0-				5
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-				5
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	Y	-0-				5
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	17	1	159	3	Y	-0-				5
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	3	Y	-0-				5
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	3	Y	-0-				5

GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	361	-0-	361	-0-	375	47	1	314	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A						
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-				-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	3	N	-0-				-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-				-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-				-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-				-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-				-0-

BLOCKER RANCH "E"		WELL #: 5		RRCID -> 091151		COMPL. DATE 06/20/1980			TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #: 1		RRCID -> 093200		COMPL. DATE 10/20/1980			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 15		RRCID -> 109310		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221						
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	Y	-0-				-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-				-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-				-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	8	1	77	3	Y	-0-				-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	8	1	65	3	Y	-0-				-0-
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	3	Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 111193		COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19 1	138 3	Y		-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	57 1	228 3	Y		-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	65 1	327 3	Y		-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	67 1	284 3	Y		-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	125 1	276 3	Y		-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	83 1	337 3	Y		-0-					-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 2		RRCID -> 147256		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 30		RRCID -> 170359		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495							
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	71 1	1253 3	N		-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	83 1	1176 3	N		-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	78 1	1155 3	N		-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	110 1	1054 3	N		-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	141 1	1081 3	N		-0-					-0-
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	90 1	1040 3	N		-0-					-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 24		RRCID -> 170360		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 21		RRCID -> 170361		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420							
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	75 1	1331 3	N		-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	94 1	1340 3	N		-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	92 1	1360 3	N		-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	125 1	1199 3	N		-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	154 1	1182 3	N		-0-					-0-
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	94 1	1088 3	N		-0-					-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 20		RRCID -> 170362		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400							
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52 1	916 3	N		-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	55 1	790 3	N		-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49 1	730 3	N		-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	78 1	752 3	N		-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	96 1	739 3	N		-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	52 1	603 3	N		-0-					-0-

PALAFOX-UNIT		WELL #: F 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406							
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	69 1	1228 3	N		-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	90 1	1281 3	N		-0-					-0-
05	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	82 1	1226 3	N		-0-					-0-
06	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	114 1	1088 3	N		-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	184 1	1412 3	N		-0-					-0-
*08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	123 1	1432 3	N		-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 19		RRCID -> 170364		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539					
03	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	72	1	1282	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1210	-0-	-170	-0-	79	1	1131	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1012	-0-	-290	-0-	64	1	948	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1039	-0-	-281	-0-	98	1	941	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	143	1	1094	3	N	-0-			-0-
*08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438					
03	868 N	806	-0-	-62	-0-	43	1	763	3	N	-0-			-0-
04	780 N	713	-0-	-67	-0-	47	1	666	3	N	-0-			-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	810	3	N	-0-			-0-
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	71	1	683	3	N	-0-			-0-
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	85	1	651	3	N	-0-			-0-
08	868 N	721	-0-	-147	-0-	57	1	664	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482					
03	589 N	388	-0-	-201	-0-	21	1	367	3	N	-0-			-0-
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	35	1	504	3	N	-0-			-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	52	1	766	3	N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	65	1	628	3	N	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	587	3	N	-0-			-0-
08	682 N	668	-0-	-14	-0-	53	1	615	3	N	-0-			-0-

GATES 1268		WELL #: 8B		RRCID -> 170370		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371		COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310					
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-

GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155					
03	14B DENY	15	-0-	15	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
05	83 X	28	-0-	-55	-0-	5	1	23	3	N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	71	1	526	3	N	-0-				-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	216	1	869	3	N	-0-				-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	113	1	562	3	N	-0-				-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	167	1	703	3	N	-0-				-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	226	1	503	3	N	-0-				-0-
*08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	130	1	530	3	N	-0-				-0-
GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998			TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400						
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	N	-0-				-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-				-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	N	-0-				-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	17	1	71	3	N	-0-				-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	3	N	-0-				-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	3	N	-0-				-0-
GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379						
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	N	-0-				-0-
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	12	1	49	3	N	-0-				-0-
05	124 N	51	-0-	-73	-0-	8	1	43	3	N	-0-				-0-
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	11	1	46	3	N	-0-				-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	N	-0-				-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	12	1	47	3	N	-0-				-0-
GATES 2016		WELL #: 15A		RRCID -> 172224		COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GATES "N" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143						
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-				-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	Y	-0-				-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	Y	-0-				-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	Y	-0-				-0-
PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483						
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	104	1	1835	3	N	-0-				-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	125	1	1782	3	N	-0-				-0-
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	125	1	1857	3	N	-0-				-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	173	1	1657	3	N	-0-				-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	231	1	1776	3	N	-0-				-0-
*08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	157	1	1815	3	N	-0-				-0-
GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	3	1	10	3	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	1	1	3	3	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398					
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	97	1	1717	3	N	-0-			-0-
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	109	1	1557	3	N	-0-			-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	95	1	1406	3	N	-0-			-0-
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	144	1	1377	3	N	-0-			-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	178	1	1367	3	N	-0-			-0-
*08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	122	1	1409	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152					
03	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-			6
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-	3	1	3
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-			3
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-	3	1	-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
*08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	59	1	386	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564					
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	N	-0-			-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	N	-0-			-0-
05	527 N	492	-0-	-35	-0-	31	1	461	3	N	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	N	-0-			-0-
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	52	1	395	3	N	-0-			-0-
08	496 N	283	-0-	-213	-0-	22	1	261	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370					
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	N	-0-			-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506	3	N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	72	1	549	3	N	-0-			-0-
*08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID ->	181711	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5540 - 5560
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	89	1	1566	3	N	-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	110	1	1561	3	N	-0-
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	107	1	1590	3	N	-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	157	1	1510	3	N	-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	200	1	1536	3	N	-0-
*08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	134	1	1558	3	N	-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID ->	181712	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	5492 - 5506
03	14B2 EXT	55	-0-	55	55	3	1	52	3	N	-0-
04	14B2 EXT	597	-0-	597	652	39	1	558	3	N	-0-
05	14B2 EXT	190	-0-	190	842	12	1	178	3	N	-0-
06	842 X	-0-	-0-	-842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	620 N	164	-0-	-456	-0-	19	1	145	3	N	-0-
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	N	-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID ->	181783	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	5379 - 5458
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	N	-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	3	N	-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	N	-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	3	N	-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	67	1	516	3	N	-0-
*08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 33		RRCID ->	181786	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	5440 - 5510
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	110	1	1954	3	N	-0-
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	131	1	1874	3	N	-0-
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	123	1	1833	3	N	-0-
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	179	1	1712	3	N	-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	235	1	1806	3	N	-0-
*08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	153	1	1776	3	N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID ->	181787	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5352 - 5526
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	111	1	1962	3	N	-0-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	126	1	1796	3	N	-0-
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	118	1	1747	3	N	-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	180	1	1730	3	N	-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	214	1	1644	3	N	-0-
*08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	139	1	1613	3	N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID ->	182086	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5352 - 5504
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	N	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278	3	N	-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	N	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 13		RRCID ->	182088	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	5498 - 5501
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	N	-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	22	1	209	3	N	-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	24	1	187	3	N	-0-
08	248 N	130	-0-	-118	-0-	10	1	120	3	N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978											
PALAFOX 2182 8E		WELL #:	39	RRCID -> 182607	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH	5796	PERF. 5295	-	5450				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #:	16	RRCID -> 182695	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH	5646	PERF. 5559	-	5567				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:	32	RRCID -> 183758	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5328	-	5540				
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-		-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	N	-0-		-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-		-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	3	N	-0-		-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	3	N	-0-		-0-
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	N	-0-		-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:	29	RRCID -> 183759	COMPL. DATE 06/02/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5490	-	5495				
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	23	1	416	3	N	-0-		-0-
04	510	N	391	-0-	-119	-0-	26	1	365	3	N	-0-		-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	24	1	354	3	N	-0-		-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	34	1	331	3	N	-0-		-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	40	1	307	3	N	-0-		-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	26	1	305	3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 23	RRCID -> 183761	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH	5748	PERF. 5266	-	5407				
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1280	3	N	-0-		-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	89	1	1265	3	N	-0-		-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	85	1	1258	3	N	-0-		-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	122	1	1166	3	N	-0-		-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	156	1	1197	3	N	-0-		-0-
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	104	1	1202	3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 22	RRCID -> 183766	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5323	-	5481				
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	75	1	1331	3	N	-0-		-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	86	1	1229	3	N	-0-		-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	83	1	1237	3	N	-0-		-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	123	1	1183	3	N	-0-		-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	147	1	1130	3	N	-0-		-0-
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	3	N	-0-		-0-

GATES "N" TR2		WELL #:	18	RRCID -> 184832	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5534	-	5540				
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	14	1	247	3	N	-0-		-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	N	-0-		-0-
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	N	-0-		-0-
*06	240	N	205	-0-	-35	-0-	19	1	186	3	N	-0-		-0-
*07	217	N	142	-0-	-75	-0-	16	1	126	3	N	-0-		-0-
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	36	N	36	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
04	30	N	27	-0-	-3	2	1	25	3	N	-0-			-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	3	1	24	3	N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	3	1	23	3	N	-0-			-0-
08	31	N	12	-0-	-19	1	1	11	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505					
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524					
03	620	N	309	-0-	-311	16	1	293	3	Y	-0-			-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	33	1	472	3	Y	-0-			-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	33	1	483	3	Y	-0-			-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	38	1	360	3	Y	-0-			-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	84	1	647	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	401	-0-	-126	32	1	369	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508					
03	461	N	461	-0-	-0-	25	1	436	3	N	-0-			-0-
04	480	N	318	-0-	-162	21	1	297	3	N	-0-			-0-
05	558	N	186	-0-	-372	12	1	174	3	N	-0-			-0-
06	450	N	232	-0-	-218	22	1	210	3	N	-0-			-0-
07	341	N	240	-0-	-101	28	1	212	3	N	-0-			-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	23	1	267	3	N	-0-			-0-

GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303					
03	297	N	297	-0-	-0-	35	1	262	3	N	-0-			-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	88	1	353	3	N	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	70	1	352	3	N	-0-			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	80	1	337	3	N	-0-			-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	133	1	294	3	N	-0-			-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	71	1	287	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524					
03	714	N	714	-0-	-0-	38	1	676	3	N	-0-			-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	45	1	640	3	N	-0-			-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	42	1	631	3	N	-0-			-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	58	1	558	3	N	-0-			-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	66	1	509	3	N	-0-			-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	40	1	466	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415					
03	315	N	315	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	29	1	278	3	N	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	36	1	275	3	N	-0-			-0-
08	310	N	289	-0-	-21	23	1	266	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697						
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	22	-0-	-158	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	710	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	305	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	-0-	25	1	288	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367						
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	977	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	906	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	870	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	822	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	800	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	825	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454						
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	47	-0-	-283	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372						
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	9	1	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES "N" TR2		WELL #:		26	RRCID ->	195287	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5444 - 5586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	69	-0-	69	69		4	1	65	3	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	36	-0-	36	105		3	1	33	3	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	290	-0-	290	395		34	1	256	3	N	-0-				-0-
*08	615 X	220	-0-	-395	-0-		17	1	203	3	N	-0-				-0-

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #:		1	RRCID ->	202913	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4792 - 5042				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GATES 1268		WELL #:		17B	RRCID ->	203570	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5054 - 5273				
03	93 N	29	-0-	-64	-0-		3	1	26	3	N	-0-				-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		3	1	14	3	N	-0-				-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-		2	1	10	3	N	-0-				-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-		4	1	19	3	N	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-		5	1	11	3	N	-0-				-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-		4	1	16	3	N	-0-				-0-

GATES 1269		WELL #:		11A	RRCID ->	204001	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	5100 - 5386				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GATES 1267		WELL #:		18B	RRCID ->	204682	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5032 - 5236				
03	62 N	49	-0-	-13	-0-		6	1	43	3	Y	-0-				-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-		12	1	49	3	Y	-0-				-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-		12	1	62	3	Y	-0-				-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-		6	1	27	3	Y	-0-				-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-		13	1	28	3	Y	-0-				-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-		28	1	112	3	Y	-0-				-0-

GATES 2016		WELL #:		30A	RRCID ->	204910	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5154 - 5352				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 36	RRCID ->	205629	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5202 - 5498				
03	13 N	12	-0-	-1	-0-		1	1	11	3	Y	-0-				-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	Y	-0-				-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	Y	-0-				-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-		2	1	14	3	Y	-0-				-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-		2	1	15	3	Y	-0-				-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	3	Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 1269		WELL #:		29A	RRCID ->	206636	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5046 - 5243
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		248 N	199	-0-	-49	-0-	24 1	175 3	Y	-0-		-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	34 1	136 3	Y	-0-		-0-
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	22 1	109 3	Y	-0-		-0-
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	25 1	103 3	Y	-0-		-0-
07		186 N	142	-0-	-44	-0-	44 1	98 3	Y	-0-		-0-
*08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	31 1	125 3	Y	-0-		-0-

BLOCKER RANCH 1846		WELL #:		2	RRCID ->	206936	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754 - 4884
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES 1269		WELL #:		16A	RRCID ->	207624	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5050 - 5244
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	92 3	Y	-0-		-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	21 1	85 3	Y	-0-		-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	17 1	83 3	Y	-0-		-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	18 1	73 3	Y	-0-		-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	28 1	62 3	Y	-0-		-0-
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	17 1	70 3	Y	-0-		-0-

GATES 1857		WELL #:		23A	RRCID ->	207626	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5256 - 5388
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES 1857		WELL #:		27A	RRCID ->	207627	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5414 - 5446
03		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
04		12 N	5	-0-	-7	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
06		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
*07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		Y	-0-		-0-
*08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		-0-

GATES 1857		WELL #:		22A	RRCID ->	207628	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5206 - 5324
03		884 N	884	-0-	-0-	-0-	20 1	864 3	Y	-0-		-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	15 1	115 3	Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	40 1	519 3	Y	-0-		-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	25 1	116 3	Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES 1267		WELL #:		15	RRCID ->	207876	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	5539 - 6832
03		316 X	-0-	-0-	-316	-0-			Y	-0-		-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	-0-		-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR1		WELL #: 10		RRCID -> 210483		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID -> 216345		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GATES "N" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 217321		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241				
03	155	N	-0-	-0-	-155			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	104	3	Y	-0-			-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	269	3	Y	-0-			-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	46	1	303 3	Y	-0-		-0-
GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	399	-0-	399	399	52 1	347 3	Y	-0-		-0-
GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158				
03	2233	N	2233	-0-	-0-	264	1	1969 3	Y	-0-		-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	495	1	1986 3	Y	-0-		-0-
05	2798	N	2798	-0-	-0-	467	1	2331 3	Y	-0-		-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	516	1	2168 3	Y	-0-		-0-
07	2817	N	2817	-0-	-0-	875	1	1942 3	Y	-0-		-0-
*08	2583	N	2583	-0-	-0-	511	1	2072 3	Y	-0-		-0-
GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236				
03	863	N	863	-0-	-0-	863	3		N	-0-		25
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	8	N	8	-0-	-0-	8	1		N	-0-		25
06	868	N	868	-0-	-0-	868	3		N	-0-		25
*07	148	N	148	-0-	-0-	148	3		N	-0-	25 1	-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8				N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
GATES 1857		WELL #:	28A	RRCID ->	235219	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	5689	PERF.	5394 -	5402
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES 1290		WELL #:	3	RRCID ->	236428	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5335 -	5376
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GATES 2016		WELL #:	18A	RRCID ->	236430	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5114 -	5215
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	140	1	1045	3	Y		-0-
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	238	1	954	3	Y		-0-
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	218	1	1087	3	Y		-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	248	1	1045	3	Y		-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	412	1	916	3	Y		-0-
*08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	261	1	1062	3	Y		-0-

GATES "N" TR5		WELL #:	7	RRCID ->	240342	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5478 -	5523
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	1	13
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-		13

GATES 1270		WELL #:	31A	RRCID ->	242228	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5095 -	5261
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #:	11	RRCID ->	242574	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5302 -	5400
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES "N" TR1		WELL #: 12		RRCID -> 247913		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216							
03	14B2 EXT	144	-0-	144	1000	17	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	116	-0-	116	1116	23	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	1126 X	10	-0-	-1116	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	22	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	33	1	72	3	Y	-0-					-0-
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500							
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	231	1	1721	3	N	-0-					-0-
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	421	1	1690	3	N	-0-					-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	389	1	1946	3	N	-0-					-0-
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	469	1	1974	3	N	-0-					-0-
07	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	826	1	1833	3	N	-0-					-0-
*08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	521	1	2112	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227							
03	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	204	1	1365	3	N	-0-					99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					17

GATES "N" TR4		WELL #: 5		RRCID -> 259100		COMPL. DATE 11/18/2010			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148							
03	1364 N	1052	-0-	-312	-0-	1052	3			N	-0-					39
04	1110 N	930	-0-	-180	-0-	930	3			N	-0-					39
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					39
06	1020 N	617	-0-	-403	-0-	616	3	1	9	N	1	25	1			15
07	961 N	661	-0-	-300	-0-	661	3			N	-0-	15	1			-0-
*08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	162	1	1075	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR4		WELL #: 13H		RRCID -> 289659		COMPL. DATE 10/18/2019		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5880 - 8696				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
03	10230 X	6322	-0-	-3908	-0-	306 75	1 9	5941	3	Y	68	64	1	15
04	8100 X	6753	-0-	-1347	-0-	419 74	1 9	6260	3	Y	67	65	1	17
05	7595 X	6379	-0-	-1216	-0-	372 121	1 9	5886	3	Y	110	110	1	17
06	7320 X	5744	-0-	-1576	-0-	520 69	1 9	5155	3	Y	63	77	1	3
07	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	1035 21	1 9	8186	3	Y	19	21	1	1
*08	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	776 45	1 9	9262	3	Y	41	42	1	-0-
GATES "N" TR4		WELL #: 501H		RRCID -> 289660		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 5769		PERF. 6172 - 9231				
03	5208 X	3648	-0-	-1560	-0-	169 189	1 9	3290	3	Y	172	162	1	33
04	4950 X	2258	-0-	-2692	-0-	138 62	1 9	2058	3	Y	56	70	1	19
05	4960 X	2244	-0-	-2716	-0-	129 80	1 9	2035	3	Y	73	80	1	12
06	4800 X	2105	-0-	-2695	-0-	187 61	1 9	1857	3	Y	55	65	1	2
07	3658 X	2136	-0-	-1522	-0-	236 36	1 9	1864	3	Y	33	35	1	-0-
08	3658 X	2498	-0-	-1160	-0-	188 65	1 9	2245	3	Y	59	58	1	1
GATES "N" TR5		WELL #: 504H		RRCID -> 289661		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 5866		PERF. 5990 - 8752				
03	5673 X	5009	-0-	-664	-0-	237 174	1 9	4598	3	Y	158	150	1	33
04	5490 X	4905	-0-	-585	-0-	299 151	1 9	4455	3	Y	137	136	1	34
05	5022 X	4566	-0-	-456	-0-	262 158	1 9	4146	3	Y	144	153	1	25
06	4860 X	4175	-0-	-685	-0-	373 105	1 9	3697	3	Y	95	115	1	5
*07	5084 X	3672	-0-	-1412	-0-	396 140	1 9	3136	3	Y	127	129	1	3
08	5084 X	3994	-0-	-1090	-0-	296 167	1 9	3531	3	Y	152	150	1	2
GATES "N" TR5		WELL #: 505H		RRCID -> 289662		COMPL. DATE 10/25/2019		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 5990 - 9081				
03	23808 X	9590	-0-	-14218	-0-	464 129	1 9	8997	3	Y	117	123	1	28
04	20370 X	-0-	-0-	-20370	-0-					Y	-0-	28	1	-0-
05	19096 X	12987	-0-	-6109	-0-	755 301	1 9	11931	3	Y	274	243	1	31
06	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	905 176	1 9	8967	3	Y	160	184	1	7
07	10230 X	6958	-0-	-3272	-0-	771 87	1 9	6100	3	Y	79	83	1	3
08	12989 X	8430	-0-	-4559	-0-	642 121	1 9	7667	3	Y	110	111	1	2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES "N" TR4 WELL #: 502H RRCID -> 289774 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5985 - 10106														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	13919 X	11400	-0-	-2519	-0-	547	1	10614	3	Y	217	206	1	44
04	12780 X	11298	-0-	-1482	-0-	239	9	693	1	10341	3	240	230	54
05	13206 X	11603	-0-	-1603	-0-	264	9	670	1	10596	3	306	313	47
06	12780 X	9729	-0-	-3051	-0-	337	9	873	1	8652	3	185	222	10
07	12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	204	9	1320	1	10441	3	285	288	7
*08	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	314	9	1042	1	12435	3	364	366	5
						400	9							
GATES "N" TR4 WELL #: 503H RRCID -> 289775 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 10078														
03	8587 X	3332	-0-	-5255	-0-	150	1	2918	3	Y	240	216	1	46
04	6930 X	3550	-0-	-3380	-0-	264	9	214	1	3186	3	136	145	37
05	6944 X	2606	-0-	-4338	-0-	150	9	146	1	2306	3	140	152	25
06	6660 X	2260	-0-	-4400	-0-	146	9	194	1	1922	3	131	150	6
07	5456 X	2541	-0-	-2915	-0-	154	9	271	1	2140	3	118	123	1
08	3658 X	3589	-0-	-69	-0-	130	9	265	1	3168	3	142	141	2
						156	9							
GATES "N" TR4 WELL #: 9H RRCID -> 290337 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963														
03	15221 X	12935	-0-	-2286	-0-	628	1	12178	3	Y	117	134	1	33
04	14730 X	9991	-0-	-4739	-0-	129	9	616	1	9191	3	167	160	40
05	15221 X	9102	-0-	-6119	-0-	184	9	533	1	8420	3	135	150	25
06	14730 X	8589	-0-	-6141	-0-	149	9	772	1	7655	3	147	166	6
*07	13361 X	7549	-0-	-5812	-0-	162	9	835	1	6606	3	98	102	2
08	12927 X	7740	-0-	-5187	-0-	108	9	588	1	7013	3	126	125	2
						139	9							
GATES "N" TR4 WELL #: 7H RRCID -> 290338 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047														
03	19468 X	10473	-0-	-8995	-0-	2489	1	7785	3	Y	181	202	1	47
04	17130 X	10822	-0-	-6308	-0-	199	9	660	1	9856	3	278	263	62
05	14477 X	9279	-0-	-5198	-0-	306	9	535	1	8461	3	257	275	44
06	13980 X	9358	-0-	-4622	-0-	283	9	828	1	8205	3	295	327	12
*07	12059 X	9418	-0-	-2641	-0-	325	9	1021	1	8081	3	287	293	6
08	11191 X	10117	-0-	-1074	-0-	316	9	753	1	8988	3	342	340	6
						376	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR4		WELL #: 8H		RRCID -> 290344		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	5642 X	3704	-0-	-1938	-0-	175 1	3400 3	Y	117	110 1	24
04	4620 X	1914	-0-	-2706	-0-	129 9	1729 3	Y	63	68 1	19
05	5363 X	2507	-0-	-2856	-0-	116 1	2317 3	Y	39	48 1	10
06	5190 X	3693	-0-	-1497	-0-	69 9	3215 3	Y	140	144 1	6
07	5363 X	529	-0-	-4834	-0-	147 1	470 3	Y	-0-	4 1	2
08	3689 X	3663	-0-	-26	-0-	43 9	3343 3	Y	36	38 1	-0-
						324 1					
						154 9					
						59 1					
						280 1					
						40 9					

MONTERREY PETROLEUM CORP.		577485		RRCID -> 094501		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862			
APACHE		WELL #: 1									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2003											

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 190574		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250			
BRASK STATE 1846		WELL #: 1									
03	372 N	167	-0-	-205	-0-	167 2		Y	-0-	5	
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-	5	
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-	5	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-	5	
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-	5	
08	341 N	138	-0-	-203	-0-	138 2		Y	-0-	5	

BRASK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 191119		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222			
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2		Y	-0-	-0-	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-	-0-	
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-	-0-	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-	-0-	
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-	-0-	
08	279 N	138	-0-	-141	-0-	138 2		Y	-0-	-0-	

BRASK RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 191388		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRASK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 191412		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279			
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2		Y	-0-	-0-	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-	-0-	
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-	-0-	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-	-0-	
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-	-0-	
08	279 N	138	-0-	-141	-0-	138 2		Y	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
BRASK STATE 1846		WELL #:		3	RRCID ->	191759	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4813	-	4994	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:		1	RRCID ->	191894	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	5457	PERF.	5262	-	5288	
03	372 N	167	-0-	-205	-0-	167	2		Y	-0-				13	
04	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	2		Y	-0-				13	
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-				13	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-				13	
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-				13	
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-				13	

BRASK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	192473	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5030	-	5160	
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2		Y	-0-				6	
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-				6	
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-				6	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-				6	
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-				6	
08	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2		Y	-0-				6	

BRASK STATE 1840S		WELL #:		3	RRCID ->	193627	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5152	-	5252	
03	372 N	167	-0-	-205	-0-	167	2		Y	-0-				-0-	
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-				-0-	
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2		Y	-0-				-0-	
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-				-0-	
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-				-0-	
08	341 N	139	-0-	-202	-0-	139	2		Y	-0-				-0-	

BRASK STATE 1840		WELL #:		2	RRCID ->	194028	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5040	-	5177	
03	372 N	167	-0-	-205	-0-	167	2		Y	-0-				9	
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-				9	
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2		Y	-0-				9	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-				9	
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-				9	
08	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2		Y	-0-				9	

BRASK STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	194036	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5051	-	5159	
03	372 N	168	-0-	-204	-0-	168	2		Y	-0-				4	
04	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2		Y	-0-				4	
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		Y	-0-				4	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-				4	
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-				4	
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-				4	

BRASK STATE 1840S		WELL #:		4	RRCID ->	194463	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	5254	-	5320	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
BRASK STATE 1846		WELL #:		5	RRCID ->	195074	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5048 - 5136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		372 N	167	-0-	-205	-0-	167 2	Y	-0-		5
04		180 N	95	-0-	-85	-0-	95 2	Y	-0-		5
05		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	Y	-0-		5
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	Y	-0-		5
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	Y	-0-		5
08		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2	Y	-0-		5

BRASK STATE 1846		WELL #:		2	RRCID ->	195086	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5315 - 5326
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-		5
04		180 N	92	-0-	-88	-0-	92 2	Y	-0-		5
05		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	Y	-0-		5
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	Y	-0-		5
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	Y	-0-		5
*08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-		5

BRASK RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	195149	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5490	PERF. 5011 - 5142
03		341 N	171	-0-	-170	-0-	171 2	Y	-0-		-0-
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	Y	-0-		-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-		-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	Y	-0-		-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	-0-		-0-
08		248 N	82	-0-	-166	-0-	82 2	Y	-0-		-0-

BRASK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	195944	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5370 - 5376
03		155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2	Y	-0-		-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	Y	-0-		-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	Y	-0-		-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	Y	-0-		-0-
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	Y	-0-		-0-
08		279 N	138	-0-	-141	-0-	138 2	Y	-0-		-0-

BRASK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	196001	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5190 - 5240
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRASK RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	196033	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5336 - 5370
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:		5	RRCID ->	196111	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5326 - 5386
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
BRASK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 196351		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRASK STATE 1846		WELL #: 4		RRCID -> 202384		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

BRASK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 204170		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRASK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 205564		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710			
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRASK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 209649		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176			
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 X	137	-0-	-142	-0-	137	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRASK RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 209798		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306			
03	14B2 EXT	89	-0-	89	368	89	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	563 N	195	-0-	-368	-0-	195	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRASK STATE 1840		WELL #: 11		RRCID -> 215800		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229			
03	372 N	167	-0-	-205	-0-	167	2	Y	-0-	-0-	9
04	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2	Y	-0-	-0-	9
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2	Y	-0-	-0-	9
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-	-0-	9
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-	-0-	9
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2	Y	-0-	-0-	9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
BRASK STATE 1840		WELL #:		8	RRCID ->	215847	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5324 - 5330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		9
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

BRASK STATE 1846		WELL #:		7	RRCID ->	223370	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5291 - 5325	
03		310 N	113	-0-	-197	-0-	113 2		Y	-0-		4
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		4
05		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		Y	-0-		4
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-		4
07		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		Y	-0-		4
08		279 N	76	-0-	-203	-0-	76 2		Y	-0-		4

BRASK RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	224965	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5046 - 5220	
03		155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2		Y	-0-		-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-		-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-		-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-		-0-
08		279 N	138	-0-	-141	-0-	138 2		Y	-0-		-0-

BRASK RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	242281	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5124 - 5296	
03		155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2		N	-0-		-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		-0-
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-		-0-

BRASK STATE 1846		WELL #:		8	RRCID ->	250613	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5019 - 5146	
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-		-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-		-0-
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-		-0-
08		279 N	164	-0-	-115	-0-	164 2		Y	-0-		-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883										
GATES 05S		WELL #:		5F	RRCID ->	051501	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	5819	PERF. N/A	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883							
GATES E		WELL #:	7	RRCID -> 074506	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 1400	- 1520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH		WELL #:	D 5	RRCID -> 078490	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLOCKER RANCH 1840		WELL #:	2	RRCID -> 081375	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 5775	PERF. 960	- 1120		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES RANCH		WELL #:	M 1	RRCID -> 083495	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5358	- 5428		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES B		WELL #:	2994	RRCID -> 174094	COMPL. DATE 07/08/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5283	- 5417		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "LE"		WELL #:	107A	RRCID -> 175688	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5365	- 5514		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES RANCH 5		WELL #:	1288	RRCID -> 176481	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH 5771	PERF. 5167	- 5288		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883						
GATES RANCH 6		WELL #: 1288		RRCID -> 178060	COMPL. DATE 06/28/2000	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5113	- 5272		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 107		RRCID -> 178447	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5342	- 5476		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 104R		RRCID -> 178870	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5279	- 5402		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH 2		WELL #: 1287		RRCID -> 180397	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5204	- 5366		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 3012		RRCID -> 181162	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5679	- 5684		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 4015		RRCID -> 183369	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5432	- 5501		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 1012A		RRCID -> 185287	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 5842	PERF. 5548	- 5667		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883							
GATES RANCH "Y"		WELL #: 407A		RRCID -> 188465		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 1012		RRCID -> 190237		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 2012		RRCID -> 193286		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 207A		RRCID -> 195220		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 304		RRCID -> 201868		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 504		RRCID -> 205565		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 308		RRCID -> 208228		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883								
GATES RANCH "Y"		WELL #: 404 A		RRCID -> 208758		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 2012A		RRCID -> 208810		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "T"		WELL #: 406A		RRCID -> 209664		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES E		WELL #: 506A		RRCID -> 209666		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 05S		WELL #: 3287		RRCID -> 214006		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH FGH		WELL #: 404		RRCID -> 214074		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883							
GATES RANCH "Y"		WELL #: 607A		RRCID -> 214180		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES E		WELL #: 605A		RRCID -> 214754		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES 05S		WELL #: 505		RRCID -> 216338		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES 05S		WELL #: 5016		RRCID -> 216835		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 6015		RRCID -> 219416		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES 05S		WELL #: 7016		RRCID -> 222398		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES 05S		WELL #: 6287		RRCID -> 223051		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH FGH		WELL #:	605	RRCID ->	223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5214 -	5327
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5600 -	5701
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH D 4		WELL #:	1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5222 -	5387
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	704A	RRCID ->	241597	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5306 -	5580
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES E		WELL #:	705A	RRCID ->	241598	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5226 -	5586
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	705	RRCID ->	241613	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5238 -	5404
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	5256 -	5410
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883								
GATES B		WELL #: 2289		RRCID -> 241665		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES E		WELL #: 805A		RRCID -> 241755		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES E		WELL #: 604A		RRCID -> 241756		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 05S		WELL #: 9287		RRCID -> 241926		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 604		RRCID -> 243350		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 05S		WELL #: 903		RRCID -> 248479		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 05S		WELL #: 5011		RRCID -> 261742		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
SM ENERGY COMPANY				788997					
BRASK		WELL #:		RRCID -> 197669	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4641	- 4749	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013									

BRASK		WELL #:		RRCID -> 207320	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4688	- 5106	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013									

BRASK		WELL #:		RRCID -> 215930	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4742	- 4890	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013									

BRASK		WELL #:		RRCID -> 220414	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4903	- 5253	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013									

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 078715		COMPL. DATE 04/10/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930	
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #: 2							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2		WELL #: 4		RRCID -> 078727		COMPL. DATE 04/25/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776					
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #:		5	RRCID -> 079336	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 4929	PERF. 4348	- 4358
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE		WELL #:		2015	RRCID -> 084467	COMPL. DATE 03/23/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4244	- 4278
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE		WELL #:		1015	RRCID -> 084516	COMPL. DATE 01/31/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4260	- 4308
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:		1	RRCID -> 084517	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4193	- 4246
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE -D-		WELL #:		1028	RRCID -> 086368	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4476	- 4530
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE -D-		WELL #:		2024	RRCID -> 086384	COMPL. DATE 01/27/1980	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4488	- 4548
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE -F-		WELL #:		1017	RRCID -> 086789	COMPL. DATE 07/27/1979	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4148	- 4220
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776							
BRISCOE -F-		WELL #:	1020	RRCID ->	086790	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	4825	PERF. 4028 - 4100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26

BRISCOE -F-		WELL #:	1032	RRCID ->	086791	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4029 - 4097
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE -D-		WELL #:	1024	RRCID ->	086792	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	4929	PERF. 4422 - 4478
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE -E-		WELL #:	2034	RRCID ->	086794	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4142 - 4206
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	109	RRCID ->	086795	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4074 - 4154
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	1011	RRCID ->	086796	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4164 - 4226
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #:	7	RRCID ->	087289	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4191 - 4253
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776										
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #: 6		RRCID -> 087290		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE 3-26		WELL #: 1		RRCID -> 087300		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 103		RRCID -> 087575		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 1013		RRCID -> 089353		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #: 8		RRCID -> 091605		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 7		RRCID -> 092658		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 8		RRCID -> 093604		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776											
BRISCOE "F"		WELL #:	2011	RRCID -> 185169	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4430 - 4440						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	203	RRCID -> 185170	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH	4715	PERF. 4342 - 4372						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	209	RRCID -> 185172	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4004 - 4154						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	217	RRCID -> 186776	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4108 - 4166						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:	2	RRCID -> 186777	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4162 - 4192						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	A 8	RRCID -> 198873	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5310 - 5316						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	2020	RRCID -> 199697	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4331 - 4383						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
APACHE		WELL #: 13		RRCID -> 209850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 9		RRCID -> 210375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074								
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

BRISCOE 3-17		WELL #: 3		RRCID -> 210527		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28		WELL #: 3		RRCID -> 210528		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APACHE		WELL #: 14		RRCID -> 214195		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 10		RRCID -> 215032		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BRISCOE 3-22		WELL #: 6		RRCID -> 215117		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-3		WELL #: 3		RRCID -> 215118		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34		WELL #: 3		RRCID -> 215119		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-32		WELL #: 7		RRCID -> 215244		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-35		WELL #: 9		RRCID -> 215246		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-9		WELL #: 3		RRCID -> 215247		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1		WELL #: 3		RRCID -> 216589		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)			35566 664		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAQUERO OPERATING			882776													
BRISCOE			WELL #: 1		RRCID -> 075496			COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BRISCOE "D"			WELL #: 2028		RRCID -> 199701			COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4840 - 4854				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-)			35877 680		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925													
STATE TRACT 84			WELL #: 2 U		RRCID -> 087297			COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7078 - 7084				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)			35879 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
SCORE ENERGY COMPANY			758477													
STATE TRACT 387			WELL #: 1		RRCID -> 103851			COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11106 - 11124				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)			36094 498		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
ORYX			WELL #: 3		RRCID -> 185878			COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7540 - 7650				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)		36094 531		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
WIEDERKEHR		WELL #: 2		RRCID -> 148503		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOVT. WELLS, N.		36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671								
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 200		RRCID -> 196951		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353		
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-	-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 167		RRCID -> 197103		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 210		RRCID -> 269651		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		N. GOVT. WELLS		WELL #: 37		RRCID -> 201837		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			

N. GOVT. WELLS		WELL #: 304		RRCID -> 202882		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178		
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-	-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)		36108 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09		WELL #: 62		RRCID -> 259014		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1198 - 1205		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO)		36108 128		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 135		RRCID -> 117284		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 2376 - 2393		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

TRISTAR OIL & GAS		871133						CNTY: DUVAL				
HORN, TIRY W.		WELL #: 1 A		RRCID -> 069356		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 2531		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)		36108 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
D C R C SECTION 54		WELL #: 5		RRCID -> 163143		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2323 - 2327		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054						CNTY: DUVAL				
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209		WELL #: 66		RRCID -> 097949		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1599 - 1626		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)		36108 212		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ORYX		WELL #: 2		RRCID -> 204954		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9030 - 9050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
FORBES PRODUCING, LLC 275604																	
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

JURA ENERGY OPERATING LLC 448223																	
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495																	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 SENDERO ENERGY INC. 766971
 DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

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

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

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

NORRIS, JOHN D.I. 613098
 WIEDERKEHR, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
 D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

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

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

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

GOVT. WELLS, N. (670)		36108 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746												
DCRC SECTION 54		WELL #: 2		RRCID -> 172495		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 607 - 611				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700)		36108 448		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746												
DCRC SECTION 54		WELL #: 3		RRCID -> 179219		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 592 - 724				
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS		871133		RRCID -> 036370		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH 752		PERF. N/A	
HORN, T. W.		WELL #: 9									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORN, TIRY M.		871133		RRCID -> 069357		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 836		PERF. N/A	
WELL #: 2											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)		36108 462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671									
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 204		RRCID -> 291893		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 1796		PERF. 806 - 812	
03	403	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
04	390	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRISTAR OIL & GAS		871133		RRCID -> 071745		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 934		PERF. N/A	
HORN TIRY W.		WELL #: 8									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)		36108 609		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671									
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 197		RRCID -> 092255		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100)		36108 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671									
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 212		RRCID -> 197514		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TRISTAR OIL & GAS		871133									
HORN, T. W.		WELL #: 20		RRCID -> 083371		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1200)		36108 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671									
WIEDERKEHR L.		WELL #: 97		RRCID -> 196125		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334			
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		36108 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223									
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41		WELL #: 9		RRCID -> 048809		COMPL. DATE 08/13/1970		TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746									
GOVT. WELLS, N.		WELL #: 305		RRCID -> 198152		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426			
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOVT. WELLS, N. (1800A,W)		36108 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)		UNIT	WELL #:	37	RRCID ->	268953	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1139 - 1146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
*08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ORYX		WELL #:	1	RRCID ->	147843	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11286 - 11446	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

HAHL, C. W. FEE		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		WELL #:	41	RRCID ->	148318	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11406 - 11434	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMISTEAD		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		WELL #:	1	RRCID ->	153162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11374 - 11420	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HAHL		WELL #:	1	RRCID ->	142244	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11476 - 11520	
03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			113
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			113
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			113
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			113
07	403 N	51	-0-	-352	-0-	51 2		N	-0-			113
*08	3100 N	6748	-0-	3648	-0-	3648 2	6748 2	N	-0-			113

HAHL		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		WELL #:	2	RRCID ->	144563	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11324 - 11494	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11388 - 11406																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																	
KILLAM OIL CO., LTD. 460054																	
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706																	

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

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS																	
D&M OPERATING, L.L.C. 196835																	
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063																	

03		649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	172	1	477	2	N	-0-				-0-
04		586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	108	1	478	2	N	-0-				-0-
05		481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	126	1	355	2	N	-0-				-0-
06		501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	186	1	315	2	N	-0-				-0-
*07		536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	213	1	323	2	N	-0-				-0-
08		372 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070																	

03		310 N	279	-0-	-31	B	-4828	74	1	205	2	N	-0-				-0-
04		0 N	267	-0-	267	B	-4561	49	1	218	2	N	-0-				-0-
05		279 N	285	-0-	6	B	-4555	74	1	211	2	N	-0-				-0-
06		270 N	288	-0-	18	B	-4537	107	1	181	2	N	-0-				-0-
07		0 N	317	-0-	317	B	-4220	126	1	191	2	N	-0-				-0-
08		279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-4220					N	NO RPT				-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
TREK RESOURCES, INC. 867578																	
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454																	

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

GREGG WOOD (YEGUA 5190)		36795 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 1		RRCID -> 210315		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5186 - 5196	
RODRIGUEZ													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	147 1	671 2	N	7	7 1		220
							8 9						
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	156 1	628 2	N	-0-			220
05		868 N	765	-0-	-103	-0-	121 1	644 2	N	-0-			220
06		810 N	726	-0-	-84	-0-	109 1	608 2	N	8	8 1		220
							9 9						
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	151 1	651 2	N	178	178 1		220
							196 9						
*08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	126 1	665 2	N	-0-			220

GREGG WOOD, S. (600)		36799 124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 2		RRCID -> 143193		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 684 - 689	
GUERRA DAVID													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022											

GREGG WOOD, S. (3950)		36799 496		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 1VF		RRCID -> 123250		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 3964 - 3968	
RODRIGUEZ													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA STATE GU		36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		WELL #: 1		RRCID -> 257197		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4078 - 4096	
COATES/WRIGHT UNIT													
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	108 2	95 9		N	86			125
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	109 2	151 9		N	137	174 1		88
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	99 2	142 9		N	129	174 1		43
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	60 2	180 9		N	164	178 1		29
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	94 2	188 9		N	171			200
08	248 N	181	-0-	-67	-0-	101 2	80 9		N	73	178 1		95

GREGG WOOD, S. (3950 W.)		//CONT.//		36799 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
RAPTOR RESOURCES, INC.				685815							
SHEERIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192061	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3686 - 3850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92

TREK RESOURCES, INC.				867578				CNTY: STARR			
GUERRA, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	047493	COMPL. DATE	08/08/1969	TOTAL DEPTH	5646	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022											

RODRIGUEZ, T.		WELL #:		1VU	RRCID ->	047679	COMPL. DATE	12/19/1969	TOTAL DEPTH	5312	PERF. N/A
03	14B2 EXT	3410	-0-	3410	12366	609 1	2775 2	N	24	24 1	-0-
04	15151 X	2785	-0-	-12366	-0-	26 9	553 1	2232 2	N	-0-	-0-
05	2914 X	2010	-0-	-904	-0-	318 1	1692 2	N	-0-		-0-
06	2820 X	948	-0-	-1872	-0-	139 1	773 2	N	33	33 1	-0-
07	2914 X	2236	-0-	-678	-0-	36 9	421 1	1815 2	N	-0-	-0-
08	2914 X	1946	-0-	-968	-0-	309 1	1637 2	N	-0-		-0-

SMITH, R.G.		WELL #:		1	RRCID ->	122683	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	5603	PERF. 3950 - 3992
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		6D	RRCID ->	145003	COMPL. DATE	03/03/1993	TOTAL DEPTH	4326	PERF. 3810 - 3862
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S (4100)				36799 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.				867578							
GUERRA, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	038628	COMPL. DATE	02/02/1966	TOTAL DEPTH	5198	PERF. N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2022 - WELL PLUGGED 8/2/2022											

GREGG WOOD, S (4100) //CONT.// 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

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

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

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

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

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

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	277	1	1262	2	N	11	11	1				34
						12	9										
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	251	1	1012	2	N	-0-						34
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	189	1	1002	2	N	-0-						34
06	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	179	1	1000	2	N	15	15	1				34
						17	9										
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	315	1	1358	2	N	-0-						34
*08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	333	1	1763	2	N	-0-						34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

03	11350	9023	-0-	-2327	-0-	1607	1	7318	2	N	89	89	1				118
						98	9										
04	8424	7452	-0-	-972	-0-	1479	1	5973	2	N	-0-						118
05	6696	6891	-0-	195	195	1091	1	5800	2	N	-0-						118
06	6480	2468	-0-	-4012	-0-	361	1	2013	2	N	85	85	1				118
						94	9										
07	6696	6887	-0-	191	191	1296	1	5591	2	N	-0-						118
*08	8417	7461	-0-	-956	-0-	1185	1	6276	2	N	-0-						118

GREGG WOOD, WEST (3850)		36802 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		867578														
ZARSKY, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 045894		COMPL. DATE 01/24/1969		TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150)		36802 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		867578														
ZARSKY, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 048976		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, WEST (5350)		36802 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		867578														
ZARSKY, FRANK		WELL #: 1 C		RRCID -> 035550		COMPL. DATE 01/18/1965		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450)		36802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		867578														
ZARSKY, FRANK		WELL #: 1 T		RRCID -> 035549		COMPL. DATE 01/18/1965		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530)		36802 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954														
WOOD/WARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 211972		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767								
03	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					124
04	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					124
05	3441 X	2124	-0-	-1317	-0-	2124	2			N	-0-					124
06	4320 X	2630	-0-	-1690	-0-	2630	2			N	-0-	84	1			40
07	5952 X	2722	-0-	-3230	-0-	2722	2			N	-0-					40
08	5952 X	2634	-0-	-3318	-0-	2634	2			N	-0-					40

WOOD UNIT		36802 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		589954														
		WELL #: 5		RRCID -> 279335		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804								
03	713 N	190	-0-	-523	-0-	190	2			N	-0-					23
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					23
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	697	2	10	9	N	9					32
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	N	4					36
07	651 N	119	-0-	-532	-0-	119	2			N	-0-					36
08	713 N	409	-0-	-304	-0-	409	2			N	-0-					36

GREGG WOOD, W. (5530)		//CONT.//		36802 875	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
WOOD-WARDNER		WELL #:		4	RRCID ->	279548	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5500 - 5678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3627 X	2308	-0-	-1319	-0-	2308	2		N	-0-			74
04	3510 X	2341	-0-	-1169	-0-	2341	2		N	-0-			74
05	2542 X	2086	-0-	-456	-0-	2086	2		N	-0-			74
06	2520 X	2125	-0-	-395	-0-	2125	2		N	-0-			74
07	2604 X	2248	-0-	-356	-0-	2240	2	8 9	N	7			81
08	2418 X	1968	-0-	-450	-0-	1960	2	8 9	N	7			88

GRUY (WILCOX)				37244 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
GRUY, V. K.		WELL #:		1	RRCID ->	116956	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	17094	PERF.	14086 - 14200	
03	15262	10943	-0-	-4319	-0-	999	1	9944	2	N	-0-		-0-
04	18980	14605	-0-	-4375	-0-	1265	1	13340	2	N	-0-		-0-
05	10571	14381	-0-	3810	3810	1400	1	12981	2	N	-0-		-0-
06	10230	13298	-0-	3068	6878	1340	1	11958	2	N	-0-		-0-
07	10571	9578	-0-	-993	5885	1138	1	8440	3	N	-0-		-0-
*08	10571	10304	-0-	-267	5618	1156	1	9148	3	N	-0-		-0-

GRUY (WILCOX FB-2)				37244 802	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
GRUY, V.K.		WELL #:		2	RRCID ->	157171	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	14282	PERF.	13750 - 13876	
03	5612	3346	-0-	-2266	-0-	305	1	3041	2	N	-0-		1
04	4570	3470	-0-	-1100	-0-	301	1	3169	2	N	-0-		1
05	2449	3831	-0-	1382	1382	373	1	3458	2	N	-0-		1
06	2370	3388	-0-	1018	2400	341	1	3047	2	N	-0-		1
07	2449	3591	-0-	1142	3542	427	1	3164	3	N	-0-		1
*08	8461	3684	-0-	-4777	-0-	413	1	3271	3	N	-0-		1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)				37250 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HOLLAND, W.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	228689	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	7686 - 7696	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA (ELVELLA)				37300 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	120988	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10925 - 11088	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DINN, MINERAL TRUSTS				WELL #:	3	RRCID ->	133566	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	14122	PERF.	11032 - 11325
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
*08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-

GUERRA (ELVELLA)		//CONT.//		37300 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GRUY ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 130134	COMPL. DATE 02/22/1989	TOTAL DEPTH 12057	PERF.10898	- 10942			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRUY ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 135403	COMPL. DATE 07/08/1990	TOTAL DEPTH 11584	PERF.10634	- 11014			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613								
GUERRA "G"				WELL #: 7	RRCID -> 140645	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10588	- 11018			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GUERRA (9800)				37300 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOD MOGLIA				WELL #: 1 C	RRCID -> 105007	COMPL. DATE 02/23/1983	TOTAL DEPTH 11172	PERF. 9838	- 9866			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOGLIA, G. B.				WELL #: 1	RRCID -> 214768	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 11172	PERF. 9852	- 9866			
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2	N	-0-			2
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-			2
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2	N	-0-			2
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	-0-			2
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2	N	-0-			2
*08	3100	N	3280	-0-	180	180	3280 2	N	-0-			2

GUERRA (10,000)				37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOD MOGLIA				WELL #: 1 T	RRCID -> 105008	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 11172	PERF.10018	- 10064			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA (10,000)		//CONT.//		37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PEREZ UNIT 667		WELL #:		3	RRCID ->	125437	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10056 - 10212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		Y	-0-		-0-
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		Y	-0-		-0-
05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		Y	-0-		-0-
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		Y	-0-		-0-
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		Y	-0-		-0-
*08		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: WEBB				
GUERRA, G ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	216012	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF. 9965 - 9980	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUERRA (10600)				37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
PEREZ UNIT 667		1		RRCID ->	124166	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10500 - 10511		
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2			Y	-0-		-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2			Y	-0-		-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2			Y	-0-		-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2			Y	-0-		-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2			Y	-0-		-0-
*08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2			Y	-0-		-0-

PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 L	RRCID ->	125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10731 - 10758	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GRUY ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 161887	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 11510	PERF.10490	- 10529	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
GUERRA, G. ET AL				WELL #: 5	RRCID -> 118184	COMPL. DATE 09/13/1985	TOTAL DEPTH 11535	PERF.10391	- 10517	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	28	-0-	28	31	28 2	Y	-0-		-0-
07	38 N	7	-0-	-31	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
08	1 N NO RPT		-0-	-1	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUERRA (10500)				37300 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
PEREZ UNIT 667				WELL #: 2 U	RRCID -> 125049	COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH 11028	PERF.10460	- 10472	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
GUERRA, G. ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 105293	COMPL. DATE 01/11/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10776	- 10792	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUERRA (10700)				37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
GUERRA, G. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 156067	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 15670	PERF.10734	- 10744	
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	Y	-0-		5
04	DLQ G-10	447	-0-	447	447	447 2	Y	-0-		5
05	DLQ G-10	92	-0-	92	539	92 2	Y	-0-		5
06	DLQ G-10	334	-0-	334	873	334 3	Y	-0-		5
07	934 N	61	-0-	-873	-0-	61 2	Y	-0-		5
08	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		5

HERRERA				WELL #: 2	RRCID -> 176663	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 11293	PERF.10438	- 11100	
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	Y	-0-		2
04	DLQ G-10	347	-0-	347	347	347 2	Y	-0-		2
05	DLQ G-10	69	-0-	69	416	69 2	Y	-0-		2
06	DLQ G-10	235	-0-	235	651	235 3	Y	-0-		2
07	701 N	50	-0-	-651	-0-	50 2	Y	-0-		2
08	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-		Y	NO RPT		2

OIL AND GAS DIVISION

GUERRA (10700)		//CONT.// 37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
GUERRA "G"		WELL #: 8		RRCID -> 184029		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "G"		WELL #: 9		RRCID -> 194400		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10900)		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LOD MOGLIA		WELL #: 2		RRCID -> 128492		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 186628		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 260816		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
GRUY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 134021		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684								
03	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	4460	-0-	-40	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4206	-0-	-134	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	3991	-0-	-509	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	3912	-0-	-738	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	3633	-0-	-1017	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

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

GUERRA (10900)		PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
		GRUY ESTATE		//CONT.//		681327		WELL #:		2		RRCID -> 162904		COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

REMORA OPERATING, LLC		GUERRA, G. ET AL		701613		WELL #:		5		RRCID -> 114067		COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA "G"		WELL #:		8		RRCID -> 140542		COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA, G		WELL #:		7		RRCID -> 212479		COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TEXAS, LES & CO.		LEAL 667		846666		WELL #:		1		RRCID -> 123968		COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS)		WALLIS ENERGY, INC.		37308 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
		GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		893997		WELL #:		9		RRCID -> 167441		COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

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

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	3100 X	3026	-0-	-74	B	-0-	389	1	2573	3	N	58	233
							64	9					
04	3397 X	3397	-0-	-0-	B	-0-	423	1	2908	3	N	60	180 1 113
							66	9					
05	3734 X	3734	-0-	-0-	B	-0-	432	1	3226	3	N	69	182
							76	9					
06	3334 X	3334	-0-	-0-	B	-0-	406	1	2872	3	N	51	183 1 50
							56	9					
*07	3451 X	3451	-0-	-0-	B	-0-	414	1	2974	3	N	57	107
							63	9					
*08	3170 X	3170	-0-	-0-	B	-0-	399	1	2717	3	N	49	156
							54	9					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	775 N	853	-0-	78	B	-33423	110	1	726	3	N	15	49
							17	9					
04	900 N	992	-0-	92	B	-33331	125	1	858	3	N	8	57
							9	9					
05	961 N	1053	-0-	92	B	-33239	123	1	916	3	N	13	70
							14	9					
06	840 N	975	-0-	135	B	-33104	120	1	845	3	N	9	79
							10	9					
07	1023 N	1117	-0-	94	B	-33010	135	1	973	3	N	8	87
							9	9					
08	1054 N	984	-0-	-70	B	-33010	125	1	851	3	N	7	94
							8	9					

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GUILITA				WELL #:	6	RRCID ->	179644	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9570 - 9607
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	246	-0-	60 B	-22163	32	1	214	3	N	-0-		127
04	210 N	287	-0-	77 B	-22086	36	1	251	3	N	-0-		127
05	124 N	486	-0-	362 B	-21724	57	1	425	3	N	4	54 1	77
06	240 N	421	-0-	181 B	-21543	52	1	366	3	N	3		80
07	310 N	380	-0-	70 B	-21473	46	1	331	3	N	3		83
08	496 N	308	-0-	-188 B	-21473	39	1	268	3	N	1		84
						1	9						

GUILITA				WELL #:	7	RRCID ->	180380	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9628 - 9664
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	25	1	167	3	N	5		77
04	210 N	146	-0-	-64 B	-0-	18	1	122	3	N	5		82
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	27	1	202	3	N	5		87
06	180 N	88	-0-	-92 B	-0-	11	1	77	3	N	-0-		87
07	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	11	1	82	3	N	1		88
*08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	34	1	232	3	N	7		95
						8	9						

GUILITA				WELL #:	5	RRCID ->	180747	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9676 - 9714
03	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	125	1	826	3	N	25		105
04	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	107	1	737	3	N	22		127
05	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	115	1	856	3	N	21		148
06	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	107	1	759	3	N	20		168
*07	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	117	1	842	3	N	19		187
*08	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	115	1	782	3	N	18		205
						20	9						

GUILITA				WELL #:	4	RRCID ->	181524	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9570 - 9600
03	31 N	227	-0-	196 B	-59818	30	1	197	3	N	-0-		135
04	30 N	464	-0-	434 B	-59384	57	1	393	3	N	13		148
05	124 N	506	-0-	382 B	-59002	57	1	427	3	N	20		168
06	210 N	359	-0-	149 B	-58853	43	1	305	3	N	10		178
07	465 N	347	-0-	-118 B	-58853	41	1	295	3	N	10		188
08	496 N	354	-0-	-142 B	-58853	43	1	296	3	N	14		202
						15	9						

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
GUILITA		WELL #:		10	RRCID ->	209708	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9650 - 9661		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	961 N	917	-0-	-44 B	-0-	119	1	785	3	N	12			50
04	900 N	731	-0-	-169 B	-0-	13	9	629	3	N	10			60
05	837 N	592	-0-	-245 B	-0-	11	9	517	3	N	5			65
06	900 N	682	-0-	-218 B	-0-	69	1	592	3	N	5			70
07	744 N	650	-0-	-94 B	-0-	84	1	561	3	N	10			80
*08	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	11	9	800	3	N	5			85
						117	1							
						6	9							

GUILITA		WELL #:		12	RRCID ->	213325	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9655 - 9683		
03	589 N	433	-0-	-156 B	-0-	57	1	376	3	N	-0-			65
04	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	78	1	535	3	N	12			77
05	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	13	9	496	3	N	8			85
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	66	1	442	3	N	12			97
07	651 N	543	-0-	-108 B	-0-	9	9	469	3	N	8			105
*08	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	63	1	855	3	N	15			120
						13	9							
						125	1							
						17	9							

GUILITA		WELL #:		13	RRCID ->	214026	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9555 - 9572		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47

GUILITA		WELL #:		15	RRCID ->	215868	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9602 - 9638		
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	21	1	141	3	N	-0-			145
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	21	1	148	3	N	-0-			145
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	19	1	145	3	N	-0-	127 1		18
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	21	1	146	3	N	-0-			18
*07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	18	1	126	3	N	-0-			18
*08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	20	1	135	3	N	-0-			18

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		37514 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
THREE C EXPLORATION, LLC		857512												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	138100	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	1844	PERF.	1734 - 1738		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430)		37540 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 245508		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7442 - 7496								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)		37993 296		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOSTER, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 249322		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)		37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #: 13 U		RRCID -> 080338		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088738		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206		WELL #: 1		RRCID -> 233647		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510								
03	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	630 N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	713 N	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAGIST RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 071823		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366								
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	Y	5	9	1			9
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	Y	4	8	1			5
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	861	2	15	9	Y	14	11	1			8
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	767	2	25	9	Y	23	16	1			15
07	713 N	483	-0-	-230	-0-	473	2	10	9	Y	9	13	1			11
08	775 N	451	-0-	-324	-0-	442	2	9	9	Y	8	11	1			8

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		//CONT.// 37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202352		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8325 - 8339	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FOSTER, J. R.		WELL #: 11		RRCID -> 207803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9559		PERF. 8571 - 8582				
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	686	2	14	9	N	13	10	1	6
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	674	2	23	9	N	21	19	1	8
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1473	2	21	9	N	19	12	1	15
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1534	2	22	9	N	20	13	1	22
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	839	2	25	9	N	23	22	1	23
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	699	2	63	9	N	57	37	1	43

HAGIST RANCH A		WELL #: 18		RRCID -> 227806		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8584 - 8822				
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	340	2	18	9	N	16	15	1	19
04	390 N	285	-0-	-105	-0-	270	2	15	9	N	14	17	1	16
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	467	2	12	9	N	11	14	1	13
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8	10	1	11
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	517	2	8	9	N	7	8	1	10
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	477	2	10	9	N	9	9	1	10

HAGIST RANCH (WILCOX G)		37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 202324		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 7575 - 7592			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FOSTER, J. R.		WELL #: 67		RRCID -> 208025		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8304		PERF. 7590 - 7598			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7600 - 7609			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HAGIST RANCH (WILCOX G)		//CONT.// 37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 226010		COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 4		RRCID -> 226025		COMPL. DATE 07/24/1952			TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)		37993 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOSTER, J.R.		WELL #: 55		RRCID -> 078960		COMPL. DATE 09/21/1978			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FOSTER, J.R.		WELL #: 56		RRCID -> 079720		COMPL. DATE 11/04/1978			TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024						
03	744 N	574	-0-	-170	-0-	556	2	18	9	Y	16	29	1		28
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	405	2	23	9	Y	21	28	1		21
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8	9	Y	7	9	1		19
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	Y	2	6	1		15
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	715	2	20	9	Y	18	14	1		19
08	899 N	463	-0-	-436	-0-	421	2	42	9	Y	38	24	1		33

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700)		37993 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOSTER, J. R.		WELL #: 21		RRCID -> 010769		COMPL. DATE 06/12/1954			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968						
03	14B2 EXT	587	-0-	587	1555	586	2	1	9	Y	1	3	1		1
04	14B2 EXT	405	-0-	405	1960	405	2			Y	-0-				1
05	14B2 EXT	518	-0-	518	2478	517	2	1	9	Y	1	1	1		1
06	14B2 EXT	462	-0-	462	2940	460	2	2	9	Y	2	2	1		1
07	14B2 EXT	633	-0-	633	3573	623	2	10	9	Y	9	5	1		5
*08	4043 X	470	-0-	-3573	-0-	435	2	35	9	Y	32	17	1		20

FOSTER, J. R.		WELL #: 40		RRCID -> 010770		COMPL. DATE 06/01/1956			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
REMOREA OPERATING, LLC 701613												
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1788 3	21 9	N	19	39 1	143
04		1920 N	1614	-0-	-306	-0-	1602 3	12 9	N	11		154
05		1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1082 3	4 9	N	4	33 1	125
06		1740 N	823	-0-	-917	-0-	816 3	7 9	N	6		131
07		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1834 3	15 9	N	14		145
08		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		145

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044												
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	495 2	6 9	Y	5	6 1	7
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	405 2	4 9	Y	4	5 1	6
05		558 N	524	-0-	-34	-0-	517 2	7 9	Y	6	6 1	6
06		480 N	469	-0-	-11	-0-	460 2	9 9	Y	8	6 1	8
07		434 N	418	-0-	-16	-0-	411 2	7 9	Y	6	6 1	8
08		527 N	393	-0-	-134	-0-	383 2	10 9	Y	9	8 1	9

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052												
03		744 N	712	-0-	-32	-0-	681 2	31 9	Y	28	34 1	30
04		T. A.	586	-0-	586	-0-	539 2	47 9	Y	43	45 1	28
05		T. A.	1326	-0-	1326	-0-	1912 2	26 9	Y	24	20 1	32
06		T. A.	1602	-0-	1602	-0-	3514 2	22 9	Y	20	18 1	34
07		T. A.	1099	-0-	1099	-0-	4613 2	8 9	Y	7	18 1	23
08		T. A.	445	-0-	445	-0-	5058 2	35 9	Y	32	24 1	31

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		//CONT.//		37993 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FOSTER, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	211178	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 8104 - 8111				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #:		Y 3	RRCID ->	234499	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8004 - 8014				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)				37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
FOSTER, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	010724	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A				
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	561 2	14 9	N	13	9 1	13				
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	539 2	23 9	N	21	18 1	16				
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1422 2	78 9	N	71	33 1	54				
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1533 2	111 9	N	101	56 1	99				
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	839 2	88 9	N	80	84 1	95				
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	435 2	44 9	N	40	60 1	75				

FOSTER, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	010725	COMPL. DATE	08/10/1952	TOTAL DEPTH	7352	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

HAGIST RANCH -A-		WELL #:		5	RRCID ->	010731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6962 - 7093				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

HAGIST RANCH -A-		WELL #:		6	RRCID ->	010732	COMPL. DATE	02/13/1952	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A				
03	744 N	563	-0-	-181	-0-	556 2	7 9	Y	6	12 1	14				
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	405 2	4 9	Y	4	9 1	9				
05	837 N	768	-0-	-69	-0-	761 2	7 9	Y	6	8 1	7				
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	767 2	9 9	Y	8	7 1	8				
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	579 2	8 9	Y	7	7 1	8				
08	775 N	428	-0-	-347	-0-	417 2	11 9	Y	10	8 1	10				

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	340 2	1 9	Y	1	4 1	6
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-	6 1	-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	589 2	10 9	Y	9	4 1	5
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	613 2	17 9	Y	15	9 1	11
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336 2	3 9	Y	3	7 1	7
08	589 N	232	-0-	-357	-0-	230 2	2 9	Y	2	4 1	5
HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 143867		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.//		37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HAGIST GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	238080	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7032 - 7056
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FOSTER, J. R.		WELL #:		71	RRCID ->	249630	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 6984 - 7069
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	251357	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7012 - 7028
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)				37993 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		15	RRCID ->	107651	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 7140 - 7297
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HAGIST RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	125566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7070 - 7112
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FOSTER, J. R.		WELL #:		54	RRCID ->	208788	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 7238 - 7582
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		1116 N	784	-0-	-332	-0-	771 2	13 9		N	12	23 1		25
04		1110 N	547	-0-	-563	-0-	539 2	8 9		N	7	19 1		13
05		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1422 2	18 9		N	16	17 1		12
06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1227 2	21 9		N	19	16 1		15
07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1581 2	15 9		N	14	16 1		13
08		1271 N	1037	-0-	-234	-0-	1016 2	21 9		N	19	17 1		15

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BRITANCO, L.L.C. 093620														
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290														
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A														
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460														
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1742 2	62 9		Y	56	71 1		68
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1934 2	46 9		Y	42	62 1		48
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2512 2	23 9		Y	21	22 1		47
06	1740	N	1501	-0-	-239	-0-	1472 2	29 9		Y	26	22 1		51
07	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1590 2	50 9		Y	45	40 1		56
*08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2696 2	62 9		Y	56	46 1		66

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.//		37993 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
D. C. R. C.		WELL #:		1201	RRCID ->	214753	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9139 - 9245		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH (WILCOX 9800)				37993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
FOSTER, J. R.		WELL #:		44 L	RRCID ->	066042	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9785 - 10072		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
HAGIST RANCH INC, ET AL "A"				WELL #:	13 L	RRCID ->	078162	COMPL. DATE	08/07/1978	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	N/A	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	1	1	4
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	4	1	-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	Y	4	2	1	2
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9	9	Y	8	4	1	6
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	Y	2	3	1	5
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	285	2	1	9	Y	1	2	1	4
HAGIST RANCH (750)				37993 592	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
FOSTER, J. R.		WELL #:		32	RRCID ->	047952	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSTER, J. R.				WELL #:	51	RRCID ->	074198	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAGIST RANCH 268				WELL #:	1	RRCID ->	084899	COMPL. DATE	10/02/1979	TOTAL DEPTH	1622	PERF.	841 - 862	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (750)		//CONT.//		37993 592	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOSTER, J. R.		WELL #:		60	RRCID ->	086783	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	1270	PERF.	853 - 912
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	496 N	120	-0-	-376	-0-	120 2		Y	-0-	3 1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOSTER, J.R.		WELL #:		63	RRCID ->	091574	COMPL. DATE	11/18/1980	TOTAL DEPTH	1340	PERF.	778 - 799
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2022										

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	163545	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	1841	PERF.	920 - 926
D.C.R.C. SECTION 262N												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR - STATE SEC. 260N		WELL #:		3	RRCID ->	166565	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	1910	PERF.	796 - 844
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (800)		WELL #:		37993 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
HAGIST RANCH 124		WELL #:		1	RRCID ->	086012	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	956 - 968
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (950)		WELL #:		37993 654	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
FOSTER, J.R.		WELL #:		61	RRCID ->	086007	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	1187	PERF.	1008 - 1044
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (950)		//CONT.// 37993 654		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FOSTER, J.R.		WELL #: 62		RRCID -> 086008		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 1191		PERF. 978 - 1018				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 31		RRCID -> 140054		COMPL. DATE 03/29/1955		TOTAL DEPTH 1943		PERF. 940 - 956				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1030)		37993 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOSTER, J. R.		WELL #: 35		RRCID -> 213810		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 1955		PERF. 1100 - 1110				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1100)		37993 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOSTER, J.R.		WELL #: 59		RRCID -> 086006		COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 1178		PERF. 1016 - 1090				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGIST RANCH "E"		WELL #: 7		RRCID -> 170170		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 2258		PERF. 1019 - 1072				
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	N	4	2	1	9
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	N	4	3	1	10
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	N	2	3	1	9
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1	1	1	9
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2151	2	11	9	N	10	6	1	13
*08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	915	2	12	9	N	11	8	1	16

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700)		37998 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
TALIAFERRO COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 108546		COMPL. DATE 10/15/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3701 - 3704				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PACE PRODUCTION CO. 631757
 SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004																	

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PACE PRODUCTION CO. 631757
 SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011																	

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

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

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	4291	-0-	-6559	-0-	4083	2	208	9	N	189	180	1			518
04	10500	X	8071	-0-	-2429	-0-	7922	2	149	9	N	135	163	1			490
05	10850	X	8156	-0-	-2694	-0-	8047	2	109	9	N	99					589
06	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8617	2	241	9	N	219	374	1			434
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9140	2	184	9	N	167	182	1			419
*08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9240	2	156	9	N	142					561

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					225
04	4410	X	2516	-0-	-1894	-0-	2516	2			N	-0-					225
05	4557	X	2555	-0-	-2002	-0-	2555	2			N	-0-					225
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					225
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					225
08	4557	X	4152	-0-	-405	-0-	4152	2			N	-0-					225

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

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

HARGILL (FRIO CONS.)		//CONT.//		39060 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HIDALGO									
SPARTA EXPLORATION LLC				807375													
RIO FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	197701	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10815 - 11678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
HARGILL (11400 FRIO)				39060 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY									
ERIN OIL CO.				253366													
POLLOCK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	127553	COMPL. DATE	10/29/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11050 - 11090				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARRY (WILCOX 7600)				39296 367	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978													
DOBIE GU 96				WELL #:	1	RRCID ->	211354	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7646 - 7748				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOBIE 44				WELL #:	1	RRCID ->	214068	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7740 - 7800				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HARRY J. MOSSER (5500)				39352 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR									
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085													
MARTINEZ				WELL #:	2	RRCID ->	226605	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5412 - 5449				
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1691	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	961	-0-	-269	-0-	-0-	10	1	951	2	N	-0-					-0-
05	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	-0-	15	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1695	2	N	-0-					-0-
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	2061	2	N	-0-					-0-
*08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1801	2	N	-0-					-0-
HARVEY (FRIO 9300)				39529 066	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
SANDEL OPERATING COMPANY				747534													
HAISLEY, WALDO E.				WELL #:	1	RRCID ->	158096	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9268 - 9296				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARVEY (M-11)		39529 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
HAMON-HARVEY		WELL #: 1A		RRCID -> 147609		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARVEY (15-B)		39529 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
HAISLEY		WELL #: 2		RRCID -> 285513		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9054 - 9086		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)		39537 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
HAISLEY		WELL #: 3		RRCID -> 183438		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BPX OPERATING COMPANY		085408								
JC MARTIN		WELL #: 106H		RRCID -> 288536		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)		1H								
		WELL #: 1H		RRCID -> 259044		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247		
03	2728 X	2049	-0-	-679	-0-	136 1	1913 3	N	-0-	-0-
04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	210 1	2975 3	N	-0-	-0-
05	2077 X	619	-0-	-1458	-0-	44 1	575 3	N	-0-	-0-
06	2640 X	1813	-0-	-827	-0-	126 1	1687 3	N	-0-	-0-
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	300 1	3494 3	N	-0-	-0-
08	2728 X	691	-0-	-2037	-0-	58 1	633 3	N	-0-	-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)		100291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		1H								
		WELL #: 1H		RRCID -> 262457		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210		
03	3875 X	3710	-0-	-165	-0-	92 1	3618 3	N	-0-	-0-
04	3750 X	3562	-0-	-188	-0-	75 1	3487 3	N	-0-	-0-
05	3875 X	3620	-0-	-255	-0-	88 1	3532 3	N	-0-	-0-
06	3750 X	3492	-0-	-258	-0-	83 1	3409 3	N	-0-	-0-
07	3813 X	3696	-0-	-117	-0-	99 1	3597 3	N	-0-	-0-
08	3720 X	3696	-0-	-24	-0-	98 1	3598 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
MANN TRUST - STATE (AC)		WELL #: 1		RRCID -> 268114		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC)		WELL #: 12H		RRCID -> 268359		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 268360		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLEN C.		WELL #: 8H		RRCID -> 279962		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 6H		RRCID -> 280262		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 3H		RRCID -> 280613		COMPL. DATE 06/01/2016		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEEDMORE		WELL #: 21H		RRCID -> 280618		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291							
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		8H	RRCID ->	281487	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459 - 11879
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		9H	RRCID ->	281655	COMPL. DATE	09/19/2016	TOTAL DEPTH	12191	PERF.11415 - 11835
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		5H	RRCID ->	282204	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12042 - 17202
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REUTHINGER		WELL #:		11H	RRCID ->	289007	COMPL. DATE	03/05/2016	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11518 - 12018
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		1H	RRCID ->	281726	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671 - 13346
HACHAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	281726	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671 - 13346
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
G-B MINERALS		WELL #:		4H	RRCID ->	288681	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	12843	PERF.12898 - 18821
03	66557 X	16684	-0-	-49873	-0-	469	1	16215	2	N	-0-
04	62430 X	59934	-0-	-2496	-0-	4410	1	55524	2	N	-0-
05	63767 X	53249	-0-	-10518	-0-	4472	1	48777	2	N	-0-
06	59580 X	48226	-0-	-11354	-0-	2536	1	45690	2	N	-0-
07	61938 X	45763	-0-	-16175	-0-	2478	1	43285	2	N	-0-
08	61938 X	45120	-0-	-16818	-0-	2303	1	42815	2	N	-0-
						2	4				

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BFMT WEST		WELL #: 501H		RRCID -> 289619		COMPL. DATE 10/11/2019			TOTAL DEPTH 9839 PERF.10257 - 18025				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	97309 X	95162	-0-	-2147	-0-	1660	1	93502	2	N	-0-		-0-
04	89704 X	89704	-0-	-0-	-0-	1628	1	88076	2	N	-0-		-0-
05	91884 X	90615	-0-	-1269	-0-	1664	1	88951	2	N	-0-		-0-
06	92100 X	85399	-0-	-6701	-0-	1659	1	83740	2	N	-0-		-0-
07	95170 X	85722	-0-	-9448	-0-	1822	1	83899	2	N	-0-		-0-
08	95170 X	83651	-0-	-11519	-0-	1874	1	81777	2	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 100H		RRCID -> 289776		COMPL. DATE 10/07/2019			TOTAL DEPTH 12125 PERF.12085 - 17798				
03	94271 X	93460	-0-	-811	-0-	596	1	92864	2	N	-0-		-0-
04	101835 X	101835	-0-	-0-	-0-	2267	1	99568	2	N	-0-		-0-
05	94288 X	94288	-0-	-0-	-0-	2113	1	92175	2	N	-0-		-0-
06	96804 X	96804	-0-	-0-	-0-	2444	1	94360	2	N	-0-		-0-
07	105245 X	95938	-0-	-9307	-0-	2824	1	93112	2	N	-0-		-0-
08	105245 X	91387	-0-	-13858	-0-	2322	1	89064	2	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 101H		RRCID -> 289777		COMPL. DATE 10/07/2019			TOTAL DEPTH 11983 PERF.12175 - 18112				
03	134633 X	60407	-0-	-74226	-0-	385	1	60022	2	N	-0-		-0-
04	129570 X	66092	-0-	-63478	-0-	1471	1	64621	2	N	-0-		-0-
05	117087 X	62561	-0-	-54526	-0-	1402	1	61159	2	N	-0-		-0-
06	63474 X	63474	-0-	-0-	-0-	1603	1	61871	2	N	-0-		-0-
07	68293 X	62723	-0-	-5570	-0-	1846	1	60875	2	N	-0-		-0-
08	68293 X	54554	-0-	-13739	-0-	1386	1	53167	2	N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: 102H		RRCID -> 289872		COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 10732 PERF.11037 - 19088				
03	114359 X	36727	-0-	-77632	-0-	1155	1	35572	2	N	-0-		-0-
04	86220 X	-0-	-0-	-86220	-0-					N	-0-		-0-
05	162625 X	162625	-0-	-0-	-0-	3605	1	159020	2	N	-0-		-0-
06	164300 X	164300	-0-	-0-	-0-	2786	1	161514	2	N	-0-		-0-
07	157448 X	157448	-0-	-0-	-0-	2855	1	154592	2	N	-0-		-0-
08	162626 X	149917	-0-	-12709	-0-	2408	1	147508	2	N	-0-		-0-

HACHAR 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 290454		COMPL. DATE 11/07/2020			TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025				
03	108376 X	64215	-0-	-44161	-0-	287	1	63928	2	N	-0-		-0-
04	95340 X	57838	-0-	-37502	-0-	272	1	57566	2	N	-0-		-0-
05	88970 X	54584	-0-	-34386	-0-	249	1	54335	2	N	-0-		-0-
06	71700 X	48733	-0-	-22967	-0-	263	1	48470	2	N	-0-		-0-
07	67518 X	49985	-0-	-17533	-0-	911	1	49074	2	N	-0-		-0-
08	64201 X	51990	-0-	-12211	-0-	1996	1	49994	2	N	-0-		-0-

BFMT WEST		WELL #: 510H		RRCID -> 290732		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9969 - 20742				
03	521606 X	339053	-0-	-182553	-0-	539	1	338514	2	N	-0-		-0-
04	504780 X	130284	-0-	-374496	-0-	241	1	130043	2	N	-0-		-0-
05	447299 X	124694	-0-	-322605	-0-	230	1	124464	2	N	-0-		-0-
06	358020 X	137089	-0-	-220931	-0-	759	1	136330	2	N	-0-		-0-
07	339047 X	142641	-0-	-196406	-0-	1979	1	140662	2	N	-0-		-0-
08	339047 X	133794	-0-	-205253	-0-	2070	1	131724	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT WEST		WELL #: 508H		RRCID -> 290734		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9994		PERF.10190 - 20134		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	477617	X	119922	-0-	-357695	-0-	191 1	119731	2	N	-0-	-0-
04	462210	X	112676	-0-	-349534	-0-	209 1	112467	2	N	-0-	-0-
05	309752	X	118939	-0-	-190813	-0-	219 1	118720	2	N	-0-	-0-
06	162060	X	115853	-0-	-46207	-0-	641 1	115212	2	N	-0-	-0-
07	138539	X	128599	-0-	-9940	-0-	1784 1	126815	2	N	-0-	-0-
*08	125365	X	125365	-0-	-0-	-0-	1940 1	123425	2	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 509H		RRCID -> 290735		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9955		PERF.10008 - 19916		
03	491908	X	114465	-0-	-377443	-0-	182 1	114283	2	N	-0-	-0-
04	476040	X	107710	-0-	-368330	-0-	200 1	107510	2	N	-0-	-0-
05	316138	X	116326	-0-	-199812	-0-	215 1	116111	2	N	-0-	-0-
06	124650	X	110023	-0-	-14627	-0-	609 1	109414	2	N	-0-	-0-
07	128805	X	121485	-0-	-7320	-0-	1685 1	119800	2	N	-0-	-0-
08	116312	X	115485	-0-	-827	-0-	1787 1	113698	2	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 511H		RRCID -> 290758		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10230 - 20363		
03	550126	X	118047	-0-	-432079	-0-	188 1	117859	2	N	-0-	-0-
04	532380	X	135236	-0-	-397144	-0-	250 1	134986	2	N	-0-	-0-
05	426219	X	146417	-0-	-279802	-0-	270 1	146147	2	N	-0-	-0-
06	366720	X	145071	-0-	-221649	-0-	803 1	144268	2	N	-0-	-0-
07	230702	X	155363	-0-	-75339	-0-	2155 1	153208	2	N	-0-	-0-
*08	148269	X	148269	-0-	-0-	-0-	2294 1	145975	2	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 504H		RRCID -> 291324		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9988		PERF.10307 - 20715		
03	587109	X	180884	-0-	-406225	-0-	81 1	180803	2	N	-0-	-0-
04	568170	X	160472	-0-	-407698	-0-	92 1	160380	2	N	-0-	-0-
05	478206	X	159826	-0-	-318380	-0-	824 1	159002	2	N	-0-	-0-
06	369570	X	175144	-0-	-194426	-0-	2006 1	173138	2	N	-0-	-0-
07	180885	X	171409	-0-	-9476	-0-	2001 1	169408	2	N	-0-	-0-
08	180885	X	160412	-0-	-20473	-0-	1940 1	158472	2	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 507H		RRCID -> 291325		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9893		PERF.10414 - 21188		
03	613056	X	338326	-0-	-274730	-0-	152 1	338174	2	N	-0-	-0-
04	593280	X	167906	-0-	-425374	-0-	96 1	167810	2	N	-0-	-0-
05	498666	X	158243	-0-	-340423	-0-	816 1	157427	2	N	-0-	-0-
06	443370	X	169590	-0-	-273780	-0-	1942 1	167648	2	N	-0-	-0-
07	388492	X	162816	-0-	-225676	-0-	1901 1	160915	2	N	-0-	-0-
08	338334	X	149247	-0-	-189087	-0-	1805 1	147442	2	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 505H		RRCID -> 291328		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9949		PERF.10070 - 20725		
03	594332	X	312125	-0-	-282207	-0-	140 1	311985	2	N	-0-	-0-
04	575160	X	211077	-0-	-364083	-0-	121 1	210956	2	N	-0-	-0-
05	505269	X	142944	-0-	-362325	-0-	737 1	142207	2	N	-0-	-0-
06	392430	X	161808	-0-	-230622	-0-	1853 1	159955	2	N	-0-	-0-
07	333312	X	160981	-0-	-172331	-0-	1879 1	159102	2	N	-0-	-0-
08	312139	X	151185	-0-	-160954	-0-	1828 1	149357	2	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 506H		RRCID -> 291344		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9976		PERF.10161 - 20383		
03	439425	X	151106	-0-	-288319	-0-	68 1	151038	2	N	-0-	-0-
04	425250	X	177440	-0-	-247810	-0-	102 1	177338	2	N	-0-	-0-
05	339202	X	174893	-0-	-164309	-0-	902 1	173991	2	N	-0-	-0-
06	279690	X	178154	-0-	-101536	-0-	2040 1	176114	2	N	-0-	-0-
07	246915	X	175178	-0-	-71737	-0-	2045 1	173133	2	N	-0-	-0-
08	183365	X	163335	-0-	-20030	-0-	1975 1	161360	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST		WELL #: 115H		RRCID ->	291726	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	10880 - 20620	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	588735 X	588735	-0-	-0-	-0-		186 1	588549 2	N	-0-	-0-	
04	556188 X	556188	-0-	-0-	-0-		192 1	555996 2	N	-0-	-0-	
05	584438 X	584438	-0-	-0-	-0-		210 1	584228 2	N	-0-	-0-	
06	533880 X	489484	-0-	-44396	-0-		229 1	489255 2	N	-0-	-0-	
07	551676 X	439231	-0-	-112445	-0-		273 1	438958 2	N	-0-	-0-	
08	551676 X	419712	-0-	-131964	-0-		253 1	419459 2	N	-0-	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 116H		RRCID ->	291727	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	10776	PERF.	10940 - 20688	
03	618760 X	567795	-0-	-50965	-0-		180 1	567615 2	N	-0-	-0-	
04	593370 X	474516	-0-	-118854	-0-		164 1	474352 2	N	-0-	-0-	
05	551273 X	394735	-0-	-156538	-0-		142 1	394593 2	N	-0-	-0-	
06	549480 X	309611	-0-	-239869	-0-		145 1	309466 2	N	-0-	-0-	
07	567796 X	260341	-0-	-307455	-0-		162 1	260179 2	N	-0-	-0-	
08	567796 X	199805	-0-	-367991	-0-		120 1	199685 2	N	-0-	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 117H		RRCID ->	291728	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	10868 - 19515	
03	539648 X	350254	-0-	-189394	-0-		111 1	350143 2	N	-0-	-0-	
04	522240 X	263362	-0-	-258878	-0-		91 1	263271 2	N	-0-	-0-	
05	528333 X	225930	-0-	-302403	-0-		81 1	225849 2	N	-0-	-0-	
06	418530 X	151287	-0-	-267243	-0-		71 1	151216 2	N	-0-	-0-	
07	406999 X	177383	-0-	-229616	-0-		110 1	177273 2	N	-0-	-0-	
08	350269 X	159962	-0-	-190307	-0-		96 1	159866 2	N	-0-	-0-	

WNH-MB PSA		WELL #: 103H		RRCID ->	291995	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	12153	PERF.	12042 - 22896	
03	571330 X	560435	-0-	-10895	-0-		169 1	560266 2	N	-0-	-0-	
04	552900 X	514967	-0-	-37933	-0-		210 1	514757 2	N	-0-	-0-	
05	571330 X	439221	-0-	-132109	-0-		214 1	439007 2	N	-0-	-0-	
06	552900 X	413714	-0-	-139186	-0-		202 1	413512 2	N	-0-	-0-	
07	560449 X	381433	-0-	-179016	-0-		208 1	381225 2	N	-0-	-0-	
08	560449 X	335670	-0-	-224779	-0-		204 1	335466 2	N	-0-	-0-	

WNH-MB PSA		WELL #: 102H		RRCID ->	292044	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	12282 - 22030	
03	614823 X	491779	-0-	-123044	-0-		149 1	491630 2	N	-0-	-0-	
04	594990 X	421134	-0-	-173856	-0-		171 1	420963 2	N	-0-	-0-	
05	614823 X	377886	-0-	-236937	-0-		184 1	377702 2	N	-0-	-0-	
06	549120 X	323157	-0-	-225963	-0-		157 1	323000 2	N	-0-	-0-	
07	514383 X	297400	-0-	-216983	-0-		162 1	297238 2	N	-0-	-0-	
08	491784 X	263829	-0-	-227955	-0-		160 1	263669 2	N	-0-	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 109H		RRCID ->	292203	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	4489	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 105H		RRCID ->	292204	COMPL. DATE	02/04/2020	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #: 106H		RRCID ->	292205	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	4437 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 103H		RRCID ->	292240	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	10873 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 108H		RRCID ->	292358	COMPL. DATE	02/08/2020	TOTAL DEPTH	4446 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

G-B MINERALS		WELL #: 9H		RRCID ->	292761	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	12847 PERF.13305 - 22395	
03	0	370590	-0-	370590	370590	113 1	370477 2	N	-0-	
04	962460 X	591870	-0-	-370590		182 1	591688 2	N	-0-	
05	627130 X	530311	-0-	-96819		160 1	530151 2	N	-0-	
06	606900 X	541825	-0-	-65075		155 1	541670 2	N	-0-	
07	627130 X	573722	-0-	-53408		1195 1	572527 2	N	-0-	
08	627130 X	531122	-0-	-96008		756 1	530366 2	N	-0-	

G-B MINERALS		WELL #: 8H		RRCID ->	292767	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	12875 PERF.12807 - 20317	
03	0	294914	-0-	294914	294914	90 1	294824 2	N	-0-	
04	730608 X	435694	-0-	-294914		134 1	435560 2	N	-0-	
05	479353 X	465781	-0-	-13572		140 1	465641 2	N	-0-	
06	528022 X	528022	-0-	-0-		151 1	527871 2	N	-0-	
07	487324 X	487324	-0-	-0-		1015 1	486309 2	N	-0-	
08	479353 X	367574	-0-	-111779		523 1	367051 2	N	-0-	

ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #: 110H		RRCID ->	292839	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	10473 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 118H		RRCID ->	292956	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL DEPTH	10999 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
BFMT EAST		WELL #: 119H		RRCID -> 292957		COMPL. DATE 03/25/2022		TOTAL DEPTH 10995 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BFMT EAST		WELL #: 121H		RRCID -> 292958		COMPL. DATE 04/16/2022		TOTAL DEPTH 11034 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BFMT EAST		WELL #: 120H		RRCID -> 292959		COMPL. DATE 05/11/2022		TOTAL DEPTH 11062 PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 290060		COMPL. DATE 12/25/2019		TOTAL DEPTH 10757 PERF.10216 - 10474	
STOKES-KRUEGER UNIT AC		WELL #: 1HC							
03	2821 X	1777	-0-	-1044	-0-	93 1	1684 2	N	-0-
04	2730 X	1790	-0-	-940	-0-	86 1	1704 2	N	-0-
05	2821 X	2340	-0-	-481	-0-	75 1	2265 2	N	-0-
06	2190 X	1577	-0-	-613	-0-	55 1	1522 2	N	-0-
07	2263 X	1557	-0-	-706	-0-	59 1	1498 2	N	-0-
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		RRCID -> 293092		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12350 - 19225	
MILAGROS		WELL #: 2H							
05	0	266405	-0-	266405	266405	32 1	265868 2	N	-0-
						505 4			
*06	690916 X	424511	-0-	-266405	-0-	68 1	424443 2	N	-0-
*07	DELQ PR	485786	-0-	485786	485786	84 1	485702 2	N	-0-
*08	926142 X	440356	-0-	-485786	-0-	87 1	440269 2	N	-0-
MILAGROS		WELL #: 4H		RRCID -> 293093		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 12242 PERF.12575 - 19154	
05	0	290516	-0-	290516	290516	36 1	290059 2	N	-0-
						421 4			
*06	708691 X	418175	-0-	-290516	-0-	66 1	418109 2	N	-0-
*07	DELQ PR	487009	-0-	487009	487009	84 1	486925 2	N	-0-
*08	1077668 X	590659	-0-	-487009	-0-	116 1	590543 2	N	-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 291653		COMPL. DATE 07/20/2021		TOTAL DEPTH 11139 PERF.11122 - 20125	
NIDO RANCH		WELL #: 6H							
03	383811 X	309529	-0-	-74282	-0-	3181 1	306348 3	N	-0-
04	371430 X	285419	-0-	-86011	-0-	2932 1	282487 3	N	-0-
05	359662 X	273332	-0-	-86330	-0-	2816 1	270516 3	N	-0-
06	335250 X	250200	-0-	-85050	-0-	2502 1	247698 3	N	-0-
07	326461 X	251802	-0-	-74659	-0-	2603 1	249199 3	N	-0-
08	309535 X	242587	-0-	-66948	-0-	2511 1	240076 3	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
STATE OF TEXAS	RAFTER O	UNIT B	WELL #:	3H	RRCID ->	292514	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11735 - 19155
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		399384 X	399384	-0-	-0-	-0-	4051 1	395333 3	N	-0-	-0-
04		DELQ PR	342460	-0-	342460	342460	3475 1	338985 3	N	-0-	-0-
05		659755 X	317295	-0-	-342460	-0-	3218 1	314077 3	N	-0-	-0-
06		351210 X	275399	-0-	-75811	-0-	2754 1	272645 3	N	-0-	-0-
07		261142 X	261142	-0-	-0-	-0-	2668 1	258474 3	N	-0-	-0-
08		362917 X	242454	-0-	-120463	-0-	2480 1	239974 3	N	-0-	-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517							
ROSA V. BENAVIDES (AC)				WELL #:	5H	RRCID ->	262471	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11796 PERF.11220 - 11602
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022											

G-B MINERALS				WELL #:	1H	RRCID ->	267031	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	13120 PERF.13430 - 17166
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINATA GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	280197	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	12675 PERF.12545 - 12755
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RETAMA RANCH				WELL #:	424H	RRCID ->	293238	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	11446 PERF.11544 - 17594
02	0		99787	-0-	99787	99787	2773 1	97014 3	N	-0-	-0-
03	0		379262	-0-	379262	479049	9696 1	369566 3	N	-0-	-0-
04	0		291347	-0-	291347	770396	6399 1	284948 3	N	-0-	-0-
05	0		247447	-0-	247447	1017843	6303 1	241144 3	N	-0-	-0-
06	0		200798	-0-	200798	1218641	5041 1	195757 3	N	-0-	-0-
*07	1397846 X		179205	-0-	-1218641	-0-	5051 1	174154 3	N	-0-	-0-
08	435395 X		164413	-0-	-270982	-0-	4612 1	159801 3	N	-0-	-0-

RETAMA RANCH				WELL #:	425H	RRCID ->	293239	COMPL. DATE	02/15/2022	TOTAL DEPTH	11457 PERF.11686 - 17676
02	0		85728	-0-	85728	85728	2383 1	83345 3	N	-0-	-0-
03	0		331044	-0-	331044	416772	8463 1	322581 3	N	-0-	-0-
04	0		273032	-0-	273032	689804	5997 1	267035 3	N	-0-	-0-
05	0		241708	-0-	241708	931512	6157 1	235551 3	N	-0-	-0-
06	0		201726	-0-	201726	1133238	5064 1	196662 3	N	-0-	-0-
*07	1318695 X		185457	-0-	-1133238	-0-	5227 1	180230 3	N	-0-	-0-
08	371504 X		182907	-0-	-188597	-0-	5131 1	177776 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
JUAN SALINAS		WELL #:		2	RRCID ->	274239	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11697 - 12024		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORSAIR-ZAMORA A		WELL #:		5H	RRCID ->	292354	COMPL. DATE	01/20/2022	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	12077 - 20593		
03	1138056	X	542084	-0-	-595972	-0-	8875	1	533209	3	N	-0-	-0-	
04	499890	X	498308	-0-	-1582	-0-	6468	1	491840	3	N	-0-	-0-	
05	516553	X	490858	-0-	-25695	-0-	6211	1	484647	3	N	-0-	-0-	
06	499890	X	263018	-0-	-236872	-0-	2492	1	260526	3	N	-0-	-0-	
07	516553	X	452392	-0-	-64161	-0-	4482	1	447910	3	N	-0-	-0-	
08	516553	X	450373	-0-	-66180	-0-	5442	1	444931	3	N	-0-	-0-	

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC		781863												
STATE EDITH UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	292713	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	12733	PERF.	12864 - 19871		
03	0	97162	-0-	97162	97162	707	1	95754	2	N	-0-	-0-		
04	353740	X	256578	-0-	-97162	1390	1	255188	2	N	-0-	-0-		
05	DELQ PR	234937	-0-	234937	234937	2257	1	232680	2	N	-0-	-0-		
06	513802	X	278865	-0-	-234937	1883	1	276982	2	N	-0-	-0-		
07	307457	X	307457	-0-	-0-	3048	1	304409	2	N	-0-	-0-		
*08	330164	X	330164	-0-	-0-	2238	1	327926	2	N	-0-	-0-		

STATE MARY		WELL #:		102H	RRCID ->	292861	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	12192 - 20423		
03	0	265866	-0-	265866	345391	1950	1	263908	2	N	7	7 8	-0-	
04	581275	X	235884	-0-	-345391	1278	1	234606	2	N	-0-	-0-		
05	366079	X	240080	-0-	-125999	2307	1	237773	2	N	-0-	-0-		
06	354270	X	243397	-0-	-110873	1643	1	241754	2	N	-0-	-0-		
07	366079	X	282944	-0-	-83135	2805	1	280139	2	N	-0-	-0-		
08	366079	X	343548	-0-	-22531	2329	1	341219	2	N	-0-	-0-		

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915												
FASKEN STATE		WELL #:		201H	RRCID ->	292625	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	9337	PERF.	9425 - 16990		
03	0	298675	-0-	298675	2485303	5594	1	293081	2	N	-0-	-0-		
04	2761586	X	276283	-0-	-2485303	5239	1	271044	2	N	-0-	-0-		
05	364560	X	273114	-0-	-91446	5346	1	267768	2	N	-0-	-0-		
06	352800	X	259013	-0-	-93787	5154	1	253859	2	N	-0-	-0-		
07	364560	X	296635	-0-	-67925	5907	1	290728	2	N	-0-	-0-		
08	364560	X	NO RPT	-0-	-364560	-0-				N	NO RPT		-0-	

RIO BRAVO STATE		WELL #:		201H	RRCID ->	292631	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	9619 - 17727		
03	0	242715	-0-	242715	4089572	1257	1	241458	2	N	-0-	-0-		
04	4314101	X	224529	-0-	-4089572	1243	1	223286	2	N	-0-	-0-		
05	372000	X	NO RPT	-0-	-372000	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	360000	X	212458	-0-	-147542	1329	1	211129	2	N	-0-	-0-		
07	372000	X	NO RPT	-0-	-372000	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	372000	X	NO RPT	-0-	-372000	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
RIO BRAVO STATE WELL #: 202H RRCID -> 293099 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9076 - 15587													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	0	67310	-0-	67310	67310	471	1	66839	2	N	-0-	-0-	
11	0	285947	-0-	285947	353257	1134	1	284813	2	N	-0-	-0-	
12	0	270011	-0-	270011	623268	1241	1	268770	2	N	-0-	-0-	
01	0	250550	-0-	250550	873818	1181	1	249369	2	N	-0-	-0-	
02	0	209425	-0-	209425	1083243	1021	1	208404	2	N	-0-	-0-	
03	0	225718	-0-	225718	1308961	1169	1	224549	2	N	-0-	-0-	
*04	1513161 X	204200	-0-	-1308961	-0-	1130	1	203070	2	N	-0-	-0-	
*05	297073 X	201355	-0-	-95718	-0-	1231	1	200124	2	N	-0-	-0-	
*06	287490 X	187304	-0-	-100186	-0-	1172	1	186132	2	N	-0-	-0-	
*07	297073 X	184607	-0-	-112466	-0-	1180	1	183427	2	N	-0-	-0-	
*08	297073 X	NO RPT	-0-	-297073	-0-					N	NO RPT	-0-	

SN EF MAVERICK, LLC 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120													
03	3100 N	3264	-0-	164	3091	310	1	2269	3	Y	619	610 0	25
						4	4	681	9				
04	5626 X	2535	-0-	-3091	-0-	227	1	1757	3	Y	499	510 0	14
						2	4	549	9				
05	4185 X	2357	-0-	-1828	-0-	216	1	1640	3	Y	453	451 0	16
						3	4	498	9				
06	4050 X	2931	-0-	-1119	-0-	270	1	1907	3	Y	673	669 0	20
						14	4	740	9				
07	3999 X	2970	-0-	-1029	-0-	334	1	1916	3	Y	650	650 0	20
						5	4	715	9				
08	3255 X	2731	-0-	-524	-0-	344	1	1808	3	Y	521	524 0	17
						6	4	573	9				

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230												
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-	-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-	-0-
05	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-	-0-
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-	-0-
07	1240 N	628	-0-	-612	-0-	628	3			N	-0-	-0-
08	1240 N	795	-0-	-445	-0-	795	3			N	-0-	-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047												
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-	-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-	-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-	-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-	-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-	-0-
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-	-0-

HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224												
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	N	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GARZA, LAURO		WELL #: D 1		RRCID -> 117136	COMPL. DATE 06/27/1985	TOTAL DEPTH 13254	PERF.11774	- 11860						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		806 N	129	-0-	-677	-0-	129 2			N	-0-			-0-
04		150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2			N	-0-			-0-
05		248 N	130	-0-	-118	-0-	130 2			N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2			N	-0-			-0-

GARZA, LAURO		WELL #: E 3		RRCID -> 122128	COMPL. DATE 09/05/1986	TOTAL DEPTH 13030	PERF.11912	- 11991						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARZA, LAURO		WELL #: E 4		RRCID -> 123373	COMPL. DATE 08/05/2010	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11077	- 11353						
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			N	-0-			-0-
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2			N	-0-			-0-
05		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2			N	-0-			-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2			N	-0-			-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-			-0-

HAYNES-EAST		WELL #: 1		RRCID -> 128548	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12246	- 12298						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4		RRCID -> 138096	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 13188	PERF.11242	- 11356						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 12828	PERF.11072	- 11107						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715	COMPL. DATE 10/08/1991	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11260	- 11360						
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//	39818 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
HAYNES "E"		WELL #:	1	RRCID ->	160432	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	17974	PERF.	10280 - 12185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HAYNES "E"		WELL #:	3	RRCID ->	161281	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	12974 - 13093	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HAYNES "E"		WELL #:	4	RRCID ->	161285	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	17735	PERF.	9900 - 9982	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HAYNES		WELL #:	16	RRCID ->	169018	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14070	PERF.	12800 - 12872	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HAYNES "E"		WELL #:	5	RRCID ->	171075	COMPL. DATE	03/21/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12098 - 12348	
03		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	154 1	7230 2	Y	-0-	-0-	
04		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	289 1	3058 2	Y	-0-	-0-	
05		9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	758 1	9218 2	Y	-0-	-0-	
06		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	613 1	6120 2	Y	-0-	-0-	
07		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	669 1	6855 2	Y	-0-	-0-	
*08		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	556 1	6444 2	Y	-0-	-0-	

HAYNES E		WELL #:	6	RRCID ->	172237	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	12834 - 13000	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	-0-	
06		T. A.	9	-0-	9	22	1 1	8 2	Y	-0-	-0-	
07		T. A.	2	-0-	2	24	2 2		Y	-0-	-0-	
08		T. A.	14	-0-	14	38	1 1	13 2	Y	-0-	-0-	

HAYNES		WELL #:	17	RRCID ->	172710	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	14215	PERF.	12788 - 13106	
03		12338 X	11741	-0-	-597	-0-	245 1	11496 2	N	-0-	-0-	
04		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	1135 1	11982 2	N	-0-	-0-	
05		13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	1052 1	12789 2	N	-0-	-0-	
06		11370 X	5666	-0-	-5704	-0-	516 1	5150 2	N	-0-	-0-	
07		12338 X	12162	-0-	-176	-0-	1082 1	11080 2	N	-0-	-0-	
*08		13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	1078 1	12498 2	N	-0-	-0-	

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	16 1	760 2	N	-0-	-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	58 1	608 2	N	-0-	-0-
05	620 N	387	-0-	-233	-0-	29 1	358 2	N	-0-	-0-
06	600 N	517	-0-	-83	-0-	47 1	470 2	N	-0-	-0-
07	620 N	404	-0-	-216	-0-	36 1	368 2	N	-0-	-0-
08	372 N	268	-0-	-104	-0-	21 1	247 2	N	-0-	-0-

HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TREVINO, E. 412		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880		
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	42 1	1965 2	N	-0-	18
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	170 1	1799 2	N	-0-	18
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	162 1	1971 2	N	-0-	18
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	210 1	2096 2	N	-0-	18
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	174 1	1783 2	N	-0-	18
*08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	169 1	1958 2	N	-0-	18

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF. 12860 - 12890		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	6 1	266 2	N	-0-	-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23 1	242 2	N	-0-	-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23 1	283 2	N	-0-	-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27 1	271 2	N	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28 1	282 2	N	-0-	-0-
08	310 N	251	-0-	-59	-0-	20 1	231 2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576			
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	16	1	776	2	N	-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	66	1	700	2	N	-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	753	2	N	-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	724	2	N	-0-
07	806 N	731	-0-	-75	-0-	65	1	666	2	N	-0-
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	62	1	720	2	N	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129			
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	187	1	1821	2	N	14
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	198	1	1730	2	N	14
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	204	1	1811	2	N	14
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	197	1	1905	2	N	14
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	255	1	2223	2	N	14
*08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	204	1	1885	2	N	14

HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501			
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-	7
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2		Y	-0-	7
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-	7
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-	7
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	Y	9
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	Y	10

HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818			
03	8339 X	7836	-0-	-503	-0-	731	1	7105	2	N	22
04	7560 X	7130	-0-	-430	-0-	733	1	6397	2	N	22
05	7812 X	7587	-0-	-225	-0-	769	1	6818	2	N	22
06	7590 X	7292	-0-	-298	-0-	683	1	6609	2	N	22
07	7843 X	7524	-0-	-319	-0-	775	1	6749	2	N	22
08	7843 X	7265	-0-	-578	-0-	711	1	6554	2	N	22

VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906			
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-	-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-	-0-
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2		N	-0-	-0-
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.13896 - 13936					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597		PERF.11036 - 13360					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480		PERF. 8636 - 8816					
03	2914 X	1099	-0-	-1815	-0-	103	1	996	2	N	-0-				13
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	341	1	2980	2	N	-0-				13
05	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	436	1	3864	2	N	-0-				13
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	377	1	3649	2	N	-0-				13
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	404	1	3516	2	N	-0-				13
*08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	381	1	3515	2	N	-0-				13

LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125		PERF. 7676 - 8039					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 2		RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 14541		PERF.11833 - 14220					
03	7688 X	6509	-0-	-1179	-0-	6509	2			N	-0-				-0-
04	7440 X	6218	-0-	-1222	-0-	6218	2			N	-0-				-0-
05	7037 X	6460	-0-	-577	-0-	6460	2			N	-0-				-0-
06	6810 X	6328	-0-	-482	-0-	6328	2			N	-0-				-0-
07	7037 X	6219	-0-	-818	-0-	6219	2			N	-0-				-0-
08	6510 X	6396	-0-	-114	-0-	6396	2			N	-0-				-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434		PERF.11833 - 13512					
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-				-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-				-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-				-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-				-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11820 - 12865					
03	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-				-0-
04	5220 X	5202	-0-	-18	-0-	5202	2			N	-0-				-0-
05	5394 X	5060	-0-	-334	-0-	5060	2			N	-0-				-0-
06	5220 X	5025	-0-	-195	-0-	5025	2			N	-0-				-0-
07	5394 X	4639	-0-	-755	-0-	4639	2			N	-0-				-0-
08	5394 X	4762	-0-	-632	-0-	4762	2			N	-0-				-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
TREVINO, ALBERTO		WELL #:		3	RRCID ->	258793	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	13825	PERF.11844 - 12864
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		12524 X	10328	-0-	-2196	-0-	10328 2		N	-0-	-0-
04		12120 X	10024	-0-	-2096	-0-	10024 2		N	-0-	-0-
05		11191 X	9737	-0-	-1454	-0-	9737 2		N	-0-	-0-
06		10830 X	8496	-0-	-2334	-0-	8496 2		N	-0-	-0-
07		11191 X	10356	-0-	-835	-0-	10356 2		N	-0-	-0-
08		10354 X	9673	-0-	-681	-0-	9673 2		N	-0-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	264918	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14340	PERF.11768 - 14243
03		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793 2		N	-0-	-0-
04		5160 X	5148	-0-	-12	-0-	5148 2		N	-0-	-0-
05		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-	-0-
06		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-	-0-
07		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-	-0-
08		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #:		13	RRCID ->	265443	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7932 - 7976
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	271470	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.11840 - 11906
03		11594 X	9011	-0-	-2583	-0-	9011 2		N	-0-	-0-
04		11220 X	5631	-0-	-5589	-0-	5631 2		N	-0-	-0-
05		10633 X	5597	-0-	-5036	-0-	5597 2		N	-0-	-0-
06		10290 X	8551	-0-	-1739	-0-	8551 2		N	-0-	-0-
07		10385 X	8610	-0-	-1775	-0-	8610 2		N	-0-	-0-
08		9021 X	8022	-0-	-999	-0-	8022 2		N	-0-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	274762	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11840 - 11916
03		13206 X	11490	-0-	-1716	-0-	11490 2		N	-0-	-0-
04		12780 X	10970	-0-	-1810	-0-	10970 2		N	-0-	-0-
05		12679 X	11006	-0-	-1673	-0-	11006 2		N	-0-	-0-
06		12090 X	9399	-0-	-2691	-0-	9399 2		N	-0-	-0-
07		12493 X	10943	-0-	-1550	-0-	10943 2		N	-0-	-0-
08		11501 X	10980	-0-	-521	-0-	10980 2		N	-0-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	275298	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	12104	PERF.11816 - 11874
03		14942 X	12616	-0-	-2326	-0-	12616 2		N	-0-	-0-
04		14460 X	12400	-0-	-2060	-0-	12400 2		N	-0-	-0-
05		14601 X	13964	-0-	-637	-0-	13964 2		N	-0-	-0-
06		13410 X	12916	-0-	-494	-0-	12916 2		N	-0-	-0-
07		13857 X	12566	-0-	-1291	-0-	12566 2		N	-0-	-0-
08		13950 X	12579	-0-	-1371	-0-	12579 2		N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
HAYNES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 223838		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HAYNES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 226807		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982			
03	461	N	461	-0-	-0-	49	1	412	3	N	-0-
04	330	N	292	-0-	-38	39	1	253	3	N	-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	45	1	322	3	N	-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	57	1	317	3	N	-0-
07	3100	N	4007	-0-	907	377	1	3630	3	N	-0-
*08	3100	N	9491	-0-	6391	7298	1	8843	3	N	-0-
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227884		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760			
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HAYNES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 229411		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482			
03	816	N	816	-0-	-0-	87	1	729	3	N	-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	74	1	485	3	N	-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	62	1	445	3	N	-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	70	1	385	3	N	-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	35	1	339	3	N	-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-
HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 230281		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038			
03	896	N	896	-0-	-0-	96	1	800	3	N	-0-
04	840	N	616	-0-	-224	82	1	534	3	N	-0-
05	930	N	651	-0-	-279	80	1	571	3	N	-0-
06	870	N	543	-0-	-327	83	1	460	3	N	-0-
07	651	N	638	-0-	-13	60	1	578	3	N	-0-
*08	680	N	680	-0-	-0-	46	1	634	3	N	-0-
HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232952		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158			
03	4699	X	4699	-0-	-0-	503	1	4196	3	N	-0-
04	4050	X	3664	-0-	-386	487	1	3177	3	N	-0-
05	4185	X	4104	-0-	-81	502	1	3602	3	N	-0-
06	4050	X	3393	-0-	-657	519	1	2874	3	N	-0-
07	4185	X	3807	-0-	-378	358	1	3449	3	N	-0-
08	4185	X	3263	-0-	-922	223	1	3040	3	N	-0-
HAYNES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772			
03	31	N	21	-0-	-10	2	1	19	3	Y	-0-
04	T. A.		15	-0-	15	2	1	13	3	Y	-0-
05	T. A.		16	-0-	16	2	1	14	3	Y	-0-
06	T. A.		15	-0-	15	2	1	13	3	Y	-0-
07	75	X	29	-0-	-46	3	1	26	3	Y	-0-
*08	34	X	34	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
HAYNES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	15 1	122 3	N	-0-		-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	16 1	104 3	N	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	21 1	152 3	N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	20 1	110 3	N	-0-		-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	8 1	79 3	N	-0-		-0-
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	62 1	849 3	N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832			
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	238 1	1985 3	Y	-0-		-0-
04	1620 N	1546	-0-	-74	-0-	205 1	1341 3	Y	-0-		-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	229 1	1645 3	Y	-0-		-0-
06	1860 N	1262	-0-	-598	-0-	193 1	1069 3	Y	-0-		-0-
07	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	136 1	1308 3	Y	-0-		-0-
08	1860 N	1405	-0-	-455	-0-	96 1	1309 3	Y	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784			
03	868 N	786	-0-	-82	-0-	84 1	702 3	N	-0-		-0-
04	720 N	579	-0-	-141	-0-	77 1	502 3	N	-0-		-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	87 1	623 3	N	-0-		-0-
06	750 N	554	-0-	-196	-0-	85 1	469 3	N	-0-		-0-
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	84 1	813 3	N	-0-		-0-
08	713 N	554	-0-	-159	-0-	38 1	516 3	N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210			
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	55 1	457 3	N	-0-		-0-
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	60 1	389 3	N	-0-		-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	58 1	416 3	N	-0-		-0-
06	510 N	370	-0-	-140	-0-	57 1	313 3	N	-0-		-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	55 1	533 3	N	-0-		-0-
08	465 N	280	-0-	-185	-0-	19 1	261 3	N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247770		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560			
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	15 1	124 3	N	-0-		-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	27 1	179 3	N	-0-		-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	19 1	134 3	N	-0-		-0-
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	9 1	50 3	N	-0-		-0-
07	217 N	62	-0-	-155	-0-	6 1	56 3	N	-0-		-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	8 1	112 3	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENCINA RESOURCES, LLC			251741									
VOLPE			WELL #:	1	RRCID ->	170400	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10798 - 11346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	252 1	1945 2	N	-0-		-0-
04		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	283 1	1910 2	N	-0-		-0-
05		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	296 1	2024 2	N	-0-		-0-
06		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	253 1	1924 2	N	-0-		-0-
*07		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	216 1	1956 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA			WELL #:	2	RRCID ->	233226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12423 - 13260	
03	14B2	EXT	10	-0-	10	20	10 2		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	9	-0-	9	29	9 2		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT	-0-	

GARZA			WELL #:	3	RRCID ->	235923	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.12278 - 14652	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VOLPE			WELL #:	2	RRCID ->	236753	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10612 - 11222	
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	368 1	2838 2	N	-0-	-0-	
04	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	350 1	2354 2	N	-0-	-0-	
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	398 1	2727 2	N	-0-	-0-	
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	362 1	2745 2	N	-0-	-0-	
07	3317	X	2876	-0-	-441	-0-	286 1	2590 2	N	-0-	-0-	
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT	-0-	

FERNANDEZ			WELL #:	2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9698 - 9730	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARZA			WELL #:	6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12780 - 13838	
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	-0-	
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	-0-	
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOOHER ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436 - 13614	
03	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	310 1	10777 2	N	-0-	-0-	
04	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	926 1	11226 2	N	-0-	-0-	
05	8339	X	386	-0-	-7953	-0-	47 1	339 2	N	-0-	-0-	
06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	2 1	1681 2	N	-0-	-0-	
07	8339	X	332	-0-	-8007	-0-	6 1	326 2	N	-0-	-0-	
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
FLETCHER OPERATING, LLC					273611							
LA SOLEDAD			WELL #:		2	RRCID -> 218820		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 12602		PERF.11348 - 11359
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	N	-0-		12
04		180 N	54	-0-	-126	-0-	4 1	50 2	N	-0-		12
05		93 N	39	-0-	-54	-0-	3 1	36 2	N	-0-		12
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-		12
*07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 2	N	-0-		12
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		12

WHITTIER			WELL #:		1	RRCID -> 218877		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12351		PERF.10784 - 11350
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	101 1	1461 2	N	-0-		-0-
04		1620 N	1509	-0-	-111	-0-	107 1	1402 2	N	-0-		-0-
05		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	172 1	2135 2	N	-0-		-0-
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	172 1	1738 2	N	-0-		-0-
*07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	163 1	1540 2	N	-0-		-0-
08		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		-0-

LA SOLEDAD			WELL #:		1	RRCID -> 219693		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12351		PERF.10442 - 11866
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	12 1	170 2	N	-0-		-0-
04		300 N	155	-0-	-145	-0-	11 1	144 2	N	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	23 1	216 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA SOLEDAD			WELL #:		3	RRCID -> 222309		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10728 - 10734
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 2	N	-0-		-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 2	N	-0-		-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	172 2	N	-0-		-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 1	140 2	N	-0-		-0-
*07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	28 1	266 2	N	-0-		-0-
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

EL EBANITO			WELL #:		2	RRCID -> 224973		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 12146		PERF.10742 - 11656
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	266 2	N	-0-		-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	-0-		-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 2	N	-0-		-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	141 2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 226218		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11511		PERF.10828 - 10834
03		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	197 1	2858 2	N	-0-		77
04		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	242 1	3178 2	N	-0-		77
05		3100 N	3561	-0-	461	-0-	265 1	3296 2	N	-0-		77
06		3000 N	2952	-0-	-48	-0-	266 1	2683 2	N	3		80
							3 9					
*07		3100 N	2987	-0-	-113	-0-	286 1	2701 2	N	-0-		80
08		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		80

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
WHITTIER		WELL #: 4		RRCID -> 227880		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO		WELL #: 3		RRCID -> 231216		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384								
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	N	-0-					-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	N	-0-					-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	2	N	-0-					-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	N	-0-					-0-
*07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	71	1	674	2	N	-0-					-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD		WELL #: 6		RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 233011		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 233520		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 11682 PERF.10740 - 11022								
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					20
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-					20
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					20
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					20
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					20
08	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					20

WHITTIER		WELL #: 6		RRCID -> 250826		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820								
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	N	-0-					-0-
04	690 N	216	-0-	-474	-0-	15	1	201	2	N	-0-					-0-
05	217 N	79	-0-	-138	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WHITTIER GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	251231	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11467	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GGP EXPLORATION, LTD.				302567								
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	198422	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9716 - 9787
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:		2	RRCID ->	203507	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10158 - 10172
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FLORES, L. G.		WELL #:		1	RRCID ->	070208	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-

GARZA, LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	089705	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10967 - 11043
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	119537	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	13086	PERF.	10666 - 11496
03	7352	X	7352	-0-	-0-			N			-0-	
04	5604	X	5604	-0-	-0-			N			-0-	
05	6944	X	6023	-0-	-921			N			-0-	
06	6720	X	6588	-0-	-132			N			-0-	
07	6944	X	6517	-0-	-427			N			-0-	
08	6944	X	6419	-0-	-525			N			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	121402	COMPL. DATE	05/22/1986	TOTAL DEPTH	14277	PERF.	10634 - 10830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		2 N	-2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	121827	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10671 - 11498	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #:		1	RRCID ->	122469	COMPL. DATE	10/06/1986	TOTAL DEPTH	13328	PERF.	10436 - 10770	
03	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	99 1	2388 2	Y	-0-			-0-
04	2640	N	2437	-0-	-203	-0-	123 1	2314 2	Y	-0-			-0-
05	2697	N	2686	-0-	-11	-0-	120 1	2564 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	107 1	2353 2	Y	-0-			1
07	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	108 1	2244 2	Y	-0-			1
08	2697	N	2524	-0-	-173	-0-	108 1	2415 2	Y	1			2
							1 9						

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		3 C	RRCID ->	122921	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14219	PERF.	10690 - 11708	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA		WELL #:		1 C	RRCID ->	123612	COMPL. DATE	02/21/1987	TOTAL DEPTH	13910	PERF.	10584 - 11399	
03	3937	X	3710	-0-	-227	-0-	148 1	3562 2	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3367	-0-	-443	-0-	170 1	3197 2	Y	-0-			-0-
05	3906	X	2938	-0-	-968	-0-	131 1	2805 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	180 1	3948 2	Y	-0-			1
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	190 1	3933 2	Y	-0-			1
*08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	164 1	3675 2	Y	1			2
							1 9						

MUNOZ		WELL #:		3 C	RRCID ->	123613	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	11311 - 11390	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	303	-0-	-69	-0-	12	1	291	2	N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	N	-0-			-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	2	N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-			-0-
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	15	1	332	2	N	-0-			-0-

 BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

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

 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

03	4774 X	3686	-0-	-1088	-0-	147	1	3539	2	N	-0-			-0-
04	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	248	1	4674	2	N	-0-			-0-
05	4805 X	4799	-0-	-6	-0-	214	1	4585	2	N	-0-			-0-
06	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	206	1	4510	2	N	-0-			-0-
07	4929 X	4681	-0-	-248	-0-	215	1	4466	2	N	-0-			-0-
08	4929 X	4063	-0-	-866	-0-	174	1	3889	2	N	-0-			-0-

 GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	10	1	224	2	Y	1	1 1		-0-
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	190	-0-	-58	-0-	8	1	182	2	Y	-0-			-0-

 GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

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

 DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	N	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	N	-0-			-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	2	N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	N	-0-			-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
IRENE		WELL #:		1 C	RRCID -> 125443	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13812	PERF.10506	- 11370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	127	-0-	127	127	6	1	121	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-				-0-
07	127 X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-				-0-
*08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		3	RRCID -> 125448	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13870	PERF.10903	- 11056				
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-				-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-				-0-
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	Y	-0-				-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-				-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-				-0-

MUNOZ		WELL #:		2	RRCID -> 125688	COMPL. DATE	10/31/1987	TOTAL DEPTH	11926	PERF.10632	- 11432				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT				-0-

JACOBA		WELL #:		3 C	RRCID -> 126078	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10680	- 10839				
03	1705 X	1024	-0-	-681	-0-	41	1	983	2	Y	-0-				-0-
04	1650 N	1568	-0-	-82	-0-	79	1	1489	2	Y	-0-				-0-
05	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	59	1	1262	2	Y	1	1	1		-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	43	1	949	2	Y	-0-				-0-
07	1612 N	734	-0-	-878	-0-	34	1	700	2	Y	-0-				-0-
08	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	47	1	1063	2	Y	-0-				-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 126080	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	11905	PERF.10685	- 10731				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARZA, L.		WELL #:		6	RRCID -> 126081	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10718	- 10884				
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	24	1	568	2	Y	-0-				-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	30	1	567	2	Y	-0-				-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	-0-				-0-
06	570 N	373	-0-	-197	-0-	16	1	357	2	Y	-0-				-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	Y	-0-				-0-
08	620 N	535	-0-	-85	-0-	23	1	512	2	Y	-0-				-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

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

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

03	527	N	500	-0-	-27	-0-	20	1	480	2	Y	-0-				-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	-0-				-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	Y	-0-				-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	2	Y	-0-				-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	22	1	460	2	Y	-0-				-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	21	1	470	2	Y	-0-				-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

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

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

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

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	Y	-0-				-0-
04	570	N	324	-0-	-246	-0-	16	1	308	2	Y	-0-				-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	18	1	401	2	Y	-0-				-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-				-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	19	1	418	2	Y	-0-				-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #: 3 C		RRCID -> 127205			COMPL. DATE 04/22/1988			TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

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

BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 127859			COMPL. DATE 06/30/1988			TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310				
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
04		10 N	1	-0-	-9	-0-		2		N	-0-			-0-	
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-	
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-	
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 127866			COMPL. DATE 06/22/1988			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120				
03	5177	X	5035	-0-	-142	-0-	201	1	4833	2	Y	1	4	1	10
							1	9							
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	262	1	4937	2	Y	-0-			10
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	244	1	5233	2	Y	3	7	1	6
							3	9							
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	233	1	5118	2	Y	-0-			6
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	252	1	5226	2	Y	-0-			6
08	5487	X	5208	-0-	-279	-0-	223	1	4983	2	Y	2			8
							2	9							

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 128416			COMPL. DATE 08/21/1988			TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088				
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	34	1	821	2	N	-0-			-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	43	1	817	2	N	-0-			-0-
05	837	N	695	-0-	-142	-0-	31	1	664	2	N	-0-			-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	39	1	851	2	N	-0-			-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	N	-0-			-0-
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	857	2	N	-0-			-0-

DAISY			WELL #: 1		RRCID -> 128719			COMPL. DATE 09/27/1988			TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860				
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	25	1	611	2	N	-0-			-0-
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	31	1	588	2	N	-0-			-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	29	1	621	2	N	-0-			-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	27	1	591	2	N	-0-			-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	28	1	592	2	N	-0-			-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.			WELL #: 6		RRCID -> 128999			COMPL. DATE 10/27/1988			TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FLORES, L.G.		WELL #: 7		RRCID -> 131586		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050		
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12 1	285 2	N	-0-	-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15 1	275 2	N	-0-	-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	13 1	273 2	N	-0-	-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	12 1	266 2	N	-0-	-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	13 1	269 2	N	-0-	-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	272 2	N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 131882		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141		
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	45 1	1094 2	N	-0-	-0-
04	750 N	402	-0-	-348	-0-	20 1	382 2	N	-0-	-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	38 1	806 2	N	-0-	-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	37 1	811 2	N	-0-	-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27 1	565 2	N	-0-	-0-
*08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	38 1	855 2	N	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320		
03	1829 N	1269	-0-	-560	-0-	51 1	1218 2	N	-0-	-0-
04	1740 N	1233	-0-	-507	-0-	62 1	1171 2	N	-0-	-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	64 1	1373 2	N	-0-	-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	60 1	1321 2	N	-0-	-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	64 1	1336 2	N	-0-	-0-
08	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	59 1	1315 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA, L. "B" 1-C		WELL #:		1 C	RRCID ->	133833	COMPL. DATE	01/13/1990	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11270	- 11329		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.O.D.		WELL #:		3	RRCID ->	133964	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11148	- 11362		
03	6076 X	4979	-0-	-1097	-0-	198	1	4781	2	N	-0-			-0-
04	5880 X	5331	-0-	-549	-0-	268	1	5063	2	N	-0-			-0-
05	6076 X	6004	-0-	-72	-0-	268	1	5736	2	N	-0-			-0-
06	5610 X	4653	-0-	-957	-0-	203	1	4450	2	N	-0-			-0-
07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	260	1	5393	2	N	-0-			-0-
08	6014 X	5825	-0-	-189	-0-	249	1	5576	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		9	RRCID ->	135085	COMPL. DATE	05/13/1990	TOTAL DEPTH	11347	PERF.10887	- 10996		
03	1705 N	343	-0-	-1362	-0-	14	1	329	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1500 N	273	-0-	-1227	-0-	14	1	259	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	254	-0-	-614	-0-	11	1	243	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	14	1	307	2	Y	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	-0-			-0-
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	2	Y	-0-			-0-

L.F.T.		WELL #:		2	RRCID ->	135298	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10887	- 11280		
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	23	1	549	2	N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	N	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	N	-0-			-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	N	-0-			-0-
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	25	1	522	2	N	-0-			-0-
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	24	1	543	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 3		WELL #:		3	RRCID ->	135328	COMPL. DATE	07/12/1990	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10583	- 10603		
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		10 C	RRCID ->	135442	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	14333	PERF.10570	- 10718		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		21	RRCID ->	135990	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10520	- 11128		
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-				-0-	
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-				-0-	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-				-0-	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-				-0-	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-				-0-	
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-				-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716								
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-				-0-	
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	N	-0-				-0-	
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	-0-				-0-	
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-				-0-	
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-				-0-	
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-				-0-	

J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260								
03	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	53	1	1284	2	N	-0-				-0-	
04	631 X	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	N	-0-				-0-	
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	N	-0-				-0-	
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	N	-0-				-0-	
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	N	-0-				-0-	
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	N	-0-				-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357								
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-				-0-	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-				-0-	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-				-0-	
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				-0-	
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	

L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318								
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144877		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-C		RRCID -> 146044		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146753		COMPL. DATE 09/02/1993			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3379 X	2834	-0-	-545	-0-	113 1	2720 2	Y	1	2 1		5
04	3180 X	2019	-0-	-1161	-0-	102 1	1917 2	Y	-0-			5
05	3286 X	2408	-0-	-878	-0-	107 1	2299 2	Y	2	4 1		3
06	2820 X	2425	-0-	-395	-0-	106 1	2319 2	Y	-0-			3
07	2852 X	2486	-0-	-366	-0-	114 1	2372 2	Y	-0-			3
08	2821 X	2313	-0-	-508	-0-	99 1	2213 2	Y	1			4
						1 9						
						1 9						
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146889		COMPL. DATE 10/04/1993			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500			
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	81 1	1954 2	N	-0-			-0-
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	104 1	1970 2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1500	-0-	-453	-0-	67 1	1433 2	N	-0-			-0-
06	1890 N	1761	-0-	-129	-0-	77 1	1684 2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1890	-0-	-63	-0-	87 1	1803 2	N	-0-			-0-
*08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	74 1	1664 2	N	-0-			-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 147800		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447			
03	3782 X	3433	-0-	-349	-0-	137 1	3296 2	N	-0-			-0-
04	3660 X	3166	-0-	-494	-0-	159 1	3007 2	N	-0-			-0-
05	3596 X	3245	-0-	-351	-0-	145 1	3100 2	N	-0-			-0-
06	3480 X	3239	-0-	-241	-0-	141 1	3098 2	N	-0-			-0-
07	3596 X	3375	-0-	-221	-0-	155 1	3220 2	N	-0-			-0-
08	3441 X	3429	-0-	-12	-0-	147 1	3282 2	N	-0-			-0-
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147897		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468			
03	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	94 1	2271 2	N	-0-			-0-
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	124 1	2332 2	N	-0-			-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	117 1	2499 2	N	-0-			-0-
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	98 1	2152 2	N	-0-			-0-
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	119 1	2476 2	N	-0-			-0-
*08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	88 1	1972 2	N	-0-			-0-
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14 C		RRCID -> 148682		COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 149005		COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149173		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	32	1	774	2	N	-0-	-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	N	-0-	-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	N	-0-	-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	N	-0-	-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	N	-0-	-0-
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	774	2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14 C		RRCID -> 149952		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 150195		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444				
03	372 N	268	-0-	-104	-0-	11	1	257	2	N	-0-	-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	18	1	340	2	N	-0-	-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-	-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	N	-0-	-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	N	-0-	-0-
08	372 N	256	-0-	-116	-0-	11	1	245	2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 15-C		RRCID -> 150226		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151365		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212				
03	2108 N	1850	-0-	-258	-0-	74	1	1776	2	N	-0-	-0-
04	1950 N	1814	-0-	-136	-0-	91	1	1723	2	N	-0-	-0-
05	1922 N	1650	-0-	-272	-0-	74	1	1576	2	N	-0-	-0-
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	79	1	1742	2	N	-0-	-0-
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	87	1	1794	2	N	-0-	-0-
*08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1883	2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 16 C		RRCID -> 151453		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005				
03	2914 N	2586	-0-	-328	-0-	103	1	2483	2	Y	-0-	2 1
04	2820 X	2585	-0-	-235	-0-	130	1	2455	2	Y	-0-	-0-
05	2914 X	2674	-0-	-240	-0-	119	1	2553	2	Y	2	2 1
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	115	1	2525	2	Y	-0-	-0-
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	127	1	2639	2	Y	-0-	-0-
*08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	114	1	2560	2	Y	1	1
						1	9					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	17 1	405 2	N	-0-				-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20 1	379 2	N	-0-				-0-
05	527 N	371	-0-	-156	-0-	17 1	354 2	N	-0-				-0-
06	420 N	231	-0-	-189	-0-	10 1	221 2	N	-0-				-0-
07	403 N	266	-0-	-137	-0-	12 1	254 2	N	-0-				-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	15 1	324 2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346					
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	13 1	310 2	Y	-0-				-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	368 2	Y	-0-				-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	9 1	198 2	Y	-0-				-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 1	312 2	Y	-0-				-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	328 2	Y	-0-				-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15 1	338 2	Y	-0-				-0-

EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121					
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	57 1	1373 2	Y	-0-				-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	57 1	1067 2	Y	-0-				-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	61 1	1299 2	Y	-0-				-0-
06	1380 N	1053	-0-	-327	-0-	46 1	1007 2	Y	-0-				-0-
07	1147 N	955	-0-	-192	-0-	44 1	911 2	Y	-0-				-0-
08	1364 N	916	-0-	-448	-0-	39 1	877 2	Y	-0-				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300					
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9 1	214 2	N	-0-				-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13 1	243 2	N	-0-				-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12 1	261 2	N	-0-				-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12 1	269 2	N	-0-				-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1	274 2	N	-0-				-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	187 2	N	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814					
03	3813 X	3449	-0-	-364	-0-	137 1	3312 2	N	-0-				-0-
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	188 1	3551 2	N	-0-				-0-
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	164 1	3519 2	N	-0-				-0-
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	151 1	3311 2	N	-0-				-0-
07	3875 X	2563	-0-	-1312	-0-	118 1	2445 2	N	-0-				-0-
08	3875 X	2443	-0-	-1432	-0-	104 1	2339 2	N	-0-				-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492					
03	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	63 1	1508 2	Y	1	1 1			2
04	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	75 1	1412 2	Y	-0-				2
05	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	68 1	1459 2	Y	1	2 1			1
06	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	65 1	1426 2	Y	-0-				1
07	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	70 1	1444 2	Y	1				2
08	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	64 1	1437 2	Y	1				3

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194					
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	45 1	1087 2	N	-0-				-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	47 1	887 2	N	-0-				-0-
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	43 1	911 2	N	-0-				-0-
06	1110 N	935	-0-	-175	-0-	41 1	894 2	N	-0-				-0-
07	961 N	928	-0-	-33	-0-	43 1	885 2	N	-0-				-0-
08	961 N	850	-0-	-111	-0-	36 1	814 2	N	-0-				-0-

HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135					
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	10 1	231 2	Y	-0-				-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	12 1	218 2	Y	-0-				-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	11 1	230 2	Y	-0-				-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	10 1	223 2	Y	-0-				-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	11 1	229 2	Y	-0-				-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	10 1	225 2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	40 1	962 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	50 1	942 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	45 1	973 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	45 1	985 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	48 1	990 2	Y	-0-		-0-				-0-
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	44 1	996 2	Y	-0-		-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768							
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	23 1	562 2	N	-0-		-0-				-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	28 1	531 2	N	-0-		-0-				-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26 1	566 2	N	-0-		-0-				-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	25 1	554 2	N	-0-		-0-				-0-
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	26 1	538 2	N	-0-		-0-				-0-
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	25 1	551 2	N	-0-		-0-				-0-

J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559							
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	34 1	826 2	N	-0-		-0-				-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	41 1	770 2	N	-0-		-0-				-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	34 1	734 2	N	-0-		-0-				-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	31 1	672 2	N	-0-		-0-				-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38 1	780 2	N	-0-		-0-				-0-
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	48 1	1080 2	N	-0-		-0-				-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076							
03	3751 X	3279	-0-	-472	-0-	131 1	3148 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	3450 X	3053	-0-	-397	-0-	154 1	2899 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	3565 X	2977	-0-	-588	-0-	133 1	2842 2	Y	2	1 1	-0-				1
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	159 1	3490 2	Y	-0-		-0-				1
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	177 1	3673 2	Y	-0-		-0-				1
*08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	160 1	3588 2	Y	1		-0-				2

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225							
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11 1	274 2	N	-0-		-0-				-0-
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	9 1	162 2	N	-0-		-0-				-0-
05	248 N	90	-0-	-158	-0-	4 1	86 2	N	-0-		-0-				-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19 1	425 2	N	-0-		-0-				-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	331 2	N	-0-		-0-				-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13 1	299 2	N	-0-		-0-				-0-

ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470							
03	279 X	231	-0-	-48	-0-	9 1	221 2	Y	1	2 1	-0-				1
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	12 1	217 2	Y	-0-		-0-				1
05	403 N	221	-0-	-182	-0-	10 1	211 2	Y	-0-	1 1	-0-				-0-
06	210 N	56	-0-	-154	-0-	2 1	54 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27 1	558 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	9 1	205 2	Y	-0-		-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669			
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	Y	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	5	1	113	2	Y	-0-
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	2	Y	-0-

RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502			
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	2	Y	-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	2	Y	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172509		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 40		RRCID -> 173165		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000			
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	823	2	Y	-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	Y	-0-
05	434 N	247	-0-	-187	-0-	11	1	236	2	Y	-0-
06	420 N	262	-0-	-158	-0-	11	1	251	2	Y	-0-
07	434 N	245	-0-	-189	-0-	11	1	234	2	Y	-0-
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3100 X	2315	-0-	-785	-0-	92 1	2223 2	Y	-0-		-0-
04		2430 N	2108	-0-	-322	-0-	106 1	2002 2	Y	-0-		-0-
05		2542 N	2287	-0-	-255	-0-	102 1	2183 2	Y	2	1 1	1
06		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	104 1	2288 2	Y	-0-		1
07		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	102 1	2116 2	Y	-0-		1
*08		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	109 1	2434 2	Y	1		2
							1 9					

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864												
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	167 2	N	-0-		-0-
04		180 N	153	-0-	-27	-0-	8 1	145 2	N	-0-		-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	N	-0-		-0-
06		180 N	132	-0-	-48	-0-	6 1	126 2	N	-0-		-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	222 2	N	-0-		-0-
08		186 N	91	-0-	-95	-0-	4 1	87 2	N	-0-		-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137												
03		1736 N	1687	-0-	-49	-0-	67 1	1620 2	Y	-0-		-0-
04		1590 N	1524	-0-	-66	-0-	77 1	1447 2	Y	-0-		-0-
05		1736 N	1318	-0-	-418	-0-	59 1	1258 2	Y	1	1 1	-0-
06		1620 N	1307	-0-	-313	-0-	57 1	1250 2	Y	-0-		-0-
07		1581 N	1238	-0-	-343	-0-	57 1	1181 2	Y	-0-		-0-
*08		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	70 1	1559 2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040												
03		496 N	294	-0-	-202	-0-	12 1	282 2	Y	-0-		-0-
04		450 N	328	-0-	-122	-0-	17 1	311 2	Y	-0-		-0-
05		434 N	280	-0-	-154	-0-	12 1	268 2	Y	-0-		-0-
06		270 N	266	-0-	-4	-0-	12 1	254 2	Y	-0-		-0-
07		341 N	248	-0-	-93	-0-	11 1	237 2	Y	-0-		-0-
08		279 N	174	-0-	-105	-0-	7 1	167 2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	137	1	3312	2	Y	1	2	1		16
04	3210 X	2963	-0-	-247	-0-	149	1	2814	2	Y	-0-				16
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	151	1	3238	2	Y	2	3	1		15
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	150	1	3292	2	Y	-0-				15
07	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	161	1	3341	2	Y	1				16
08	3441 X	3169	-0-	-272	-0-	135	1	3033	2	Y	1				17

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999			TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030						
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
06	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
07	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
08	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2			Y	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999			TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386						
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	72	1	1740	2	N	-0-				-0-
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	86	1	1616	2	N	-0-				-0-
05	1984 N	1279	-0-	-705	-0-	57	1	1222	2	N	-0-				-0-
06	1740 N	1367	-0-	-373	-0-	60	1	1307	2	N	-0-				-0-
07	1767 N	1455	-0-	-312	-0-	67	1	1388	2	N	-0-				-0-
*08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	68	1	1528	2	N	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145						
03	1054 N	910	-0-	-144	-0-	36	1	874	2	Y	-0-				-0-
04	1080 N	856	-0-	-224	-0-	43	1	813	2	Y	-0-				-0-
05	961 N	783	-0-	-178	-0-	35	1	747	2	Y	1	1	1		-0-
06	870 N	637	-0-	-233	-0-	28	1	609	2	Y	-0-				-0-
07	899 N	632	-0-	-267	-0-	29	1	603	2	Y	-0-				-0-
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175499		COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	52 1	1253 2	N	-0-			-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	61 1	1145 2	N	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	57 1	1215 2	N	-0-			-0-
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	86 1	1881 2	N	-0-			-0-
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	87 1	1798 2	N	-0-			-0-
08	1209 N	849	-0-	-360	-0-	37 1	812 2	N	-0-			-0-

 DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

03	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	57 1	1366 2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	71 1	1334 2	N	-0-			-0-
05	1395 N	945	-0-	-450	-0-	42 1	903 2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1098	-0-	-282	-0-	48 1	1050 2	N	-0-			-0-
07	1457 N	956	-0-	-501	-0-	44 1	912 2	N	-0-			-0-
*08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	46 1	1029 2	N	-0-			-0-

 BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

03	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	182 1	4376 2	N	-0-			-0-
04	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	224 1	4231 2	N	-0-			-0-
05	4526 X	4318	-0-	-208	-0-	192 1	4126 2	N	-0-			-0-
06	4380 X	4360	-0-	-20	-0-	190 1	4170 2	N	-0-			-0-
07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	217 1	4489 2	N	-0-			-0-
*08	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	203 1	4544 2	N	-0-			-0-

 J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

03	1023 N	982	-0-	-41	-0-	39 1	943 2	N	-0-			-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	49 1	923 2	N	-0-			-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	46 1	981 2	N	-0-			-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	42 1	930 2	N	-0-			-0-
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	47 1	975 2	N	-0-			-0-
*08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	47 1	1055 2	N	-0-			-0-

 LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	57 1	1373 2	N	-0-			-0-
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	57 1	1076 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	872	-0-	-182	-0-	39 1	832 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
06	1020 N	178	-0-	-842	-0-	8 1	170 2	N	-0-			-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	57 1	1190 2	N	-0-			-0-
08	868 N	860	-0-	-8	-0-	37 1	823 2	N	-0-			-0-

 J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

03	868 N	688	-0-	-180	-0-	28 1	660 2	N	-0-			-0-
04	810 N	723	-0-	-87	-0-	36 1	687 2	N	-0-			-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	33 1	719 2	N	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	31 1	678 2	N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	41 1	843 2	N	-0-			-0-
*08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	39 1	877 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		24	RRCID ->	183308	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10817	- 13444	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3286 X	2797	-0-	-489	-0-	111	1	2686	2	Y	-0-		-0-
04	3030 X	2635	-0-	-395	-0-	133	1	2502	2	Y	-0-		-0-
05	3069 X	2621	-0-	-448	-0-	117	1	2502	2	Y	2	1 1	1
06	2850 X	2407	-0-	-443	-0-	105	1	2302	2	Y	-0-		1
07	2945 X	2038	-0-	-907	-0-	94	1	1944	2	Y	-0-		1
08	2790 X	1841	-0-	-949	-0-	79	1	1761	2	Y	1		2
						1	9						

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	183755	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10616	- 11745
03	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	59	1	1434	2	N	-0-		-0-
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	74	1	1400	2	N	-0-		-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	69	1	1472	2	N	-0-		-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1433	2	N	-0-		-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	70	1	1450	2	N	-0-		-0-
08	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	64	1	1437	2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	186742	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11504	- 11525
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.				WELL #:	25	RRCID ->	186802	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	14130	PERF.10748	- 13152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FLORES, L. G.				WELL #:	28	RRCID ->	187913	COMPL. DATE	01/19/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10744	- 10780
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.				WELL #:	29	RRCID ->	188014	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11380	- 11515
03	4681 X	4347	-0-	-334	-0-	173	1	4173	2	Y	1	3 1	5
04	4470 X	3921	-0-	-549	-0-	198	1	3723	2	Y	-0-		5
05	4619 X	4124	-0-	-495	-0-	184	1	3938	2	Y	2	5 1	2
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	196	1	4290	2	Y	-0-		2
07	4557 X	4375	-0-	-182	-0-	201	1	4174	2	Y	-0-		2
08	4340 X	4236	-0-	-104	-0-	181	1	4054	2	Y	1		3
						1	9						

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FLORES, L.G.		WELL #:		26	RRCID ->	188180	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11277 -	13265
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	961 N	933	-0-	-28	-0-	37 1	896 2	Y	-0-	-0-		
04	960 N	890	-0-	-70	-0-	45 1	845 2	Y	-0-	-0-		
05	930 N	569	-0-	-361	-0-	25 1	544 2	Y	-0-	-0-		
06	900 N	764	-0-	-136	-0-	33 1	731 2	Y	-0-	-0-		
07	930 N	854	-0-	-76	-0-	39 1	815 2	Y	-0-	-0-		
*08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	40 1	893 2	Y	-0-	-0-		

FLORES, L.G.		WELL #:		27	RRCID ->	188699	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10330 -	13788
03	899 N	773	-0-	-126	-0-	31 1	742 2	Y	-0-	-0-		
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	38 1	719 2	Y	-0-	-0-		
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	35 1	745 2	Y	1	1 1		
						1 9						
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33 1	731 2	Y	-0-	-0-		
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	36 1	745 2	Y	-0-	-0-		
08	775 N	415	-0-	-360	-0-	18 1	397 2	Y	-0-	-0-		

GARZA, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	189120	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10974 -	11120
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	64 1	1554 2	Y	-0-	-0-		
04	2010 N	1429	-0-	-581	-0-	72 1	1357 2	Y	-0-	-0-		
05	1674 N	1449	-0-	-225	-0-	65 1	1383 2	Y	1	1 1		
						1 9						
06	1560 N	804	-0-	-756	-0-	35 1	769 2	Y	-0-	-0-		
07	1488 N	972	-0-	-516	-0-	45 1	927 2	Y	-0-	-0-		
08	1457 N	208	-0-	-1249	-0-	9 1	199 2	Y	-0-	-0-		

GARZA, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	190000	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	13651	PERF.10440 -	12954
03	2573 X	1632	-0-	-941	-0-	65 1	1567 2	Y	-0-	-0-		
04	2400 X	1689	-0-	-711	-0-	85 1	1604 2	Y	-0-	-0-		
05	2480 X	1563	-0-	-917	-0-	70 1	1492 2	Y	1	1 1		
						1 9						
06	2400 X	1499	-0-	-901	-0-	65 1	1434 2	Y	-0-	-0-		
07	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	78 1	1616 2	Y	-0-	-0-		
*08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	71 1	1581 2	Y	-0-	-0-		

FLORES, L. G.		WELL #:		33	RRCID ->	190249	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	14260	PERF.10396 -	14104
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	13 1	323 2	Y	-0-	-0-		
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	16 1	302 2	Y	-0-	-0-		
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	13 1	282 2	Y	-0-	-0-		
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	13 1	283 2	Y	-0-	-0-		
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	14 1	280 2	Y	-0-	-0-		
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	13 1	283 2	Y	-0-	-0-		

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190680	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10031 -	11811
03	2604 N	2532	-0-	-72	-0-	101 1	2431 2	N	-0-	-0-		
04	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	126 1	2381 2	N	-0-	-0-		
05	2635 N	2602	-0-	-33	-0-	116 1	2486 2	N	-0-	-0-		
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	110 1	2406 2	N	-0-	-0-		
07	2604 N	2584	-0-	-20	-0-	119 1	2465 2	N	-0-	-0-		
08	2604 N	2528	-0-	-76	-0-	108 1	2420 2	N	-0-	-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190813		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2697 X	2641	-0-	-56	-0-	105	1	2536	2	Y	-0-
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	117	1	2211	2	Y	-0-
05	2914 N	2466	-0-	-448	-0-	110	1	2355	2	Y	-0-
06	2550 N	2324	-0-	-226	-0-	101	1	2223	2	Y	-0-
07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	124	1	2572	2	Y	-0-
*08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	110	1	2469	2	Y	1
						1	9				

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190875		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641		
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	139	1	3345	2	Y	2
04	3720 X	3369	-0-	-351	-0-	170	1	3199	2	Y	-0-
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	180	1	3861	2	Y	-0-
06	3720 X	3586	-0-	-134	-0-	156	1	3430	2	Y	-0-
07	3751 X	3677	-0-	-74	-0-	169	1	3508	2	Y	-0-
08	4030 X	3061	-0-	-969	-0-	131	1	2929	2	Y	1
						1	9				

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191279		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005		
03	434 N	272	-0-	-162	-0-	11	1	261	2	Y	-0-
04	330 N	190	-0-	-140	-0-	10	1	180	2	Y	-0-
05	279 N	49	-0-	-230	-0-	2	1	47	2	Y	-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	-0-
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400		
03	1116 N	728	-0-	-388	-0-	29	1	699	2	Y	-0-
04	900 N	668	-0-	-232	-0-	34	1	634	2	Y	-0-
05	1395 N	973	-0-	-422	-0-	43	1	929	2	Y	-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	2	Y	-0-
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	92	1	1905	2	Y	-0-
*08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	87	1	1945	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022		
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	59	1	1425	2	Y	-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	62	1	1174	2	Y	-0-
05	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	57	1	1212	2	Y	-0-
06	1440 N	844	-0-	-596	-0-	37	1	807	2	Y	-0-
07	1271 N	1079	-0-	-192	-0-	50	1	1029	2	Y	-0-
08	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	47	1	1048	2	Y	-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264		
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	Y	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	37	1	903	2	Y	-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-
05	1302 N	553	-0-	-749	-0-	25	1	527	2	Y	-0-
06	900 N	699	-0-	-201	-0-	1	9				
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	Y	-0-
*08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	40	1	838	2	Y	-0-
						38	1	855	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403		
03	9331 X	9039	-0-	-292	-0-	360	1	8679	2	N	-0-
04	8970 X	8887	-0-	-83	-0-	448	1	8439	2	N	-0-
05	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	414	1	8873	2	N	-0-
06	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	394	1	8634	2	N	-0-
07	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	426	1	8835	2	N	-0-
08	9300 X	9107	-0-	-193	-0-	389	1	8718	2	N	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902		
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-
05	434 N	335	-0-	-99	-0-	15	1	320	2	Y	-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	2	Y	-0-
08	341 N	37	-0-	-304	-0-	2	1	35	2	Y	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604		
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	N	-0-
05	434 N	288	-0-	-146	-0-	13	1	275	2	N	-0-
06	390 N	253	-0-	-137	-0-	11	1	242	2	N	-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	N	-0-
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558		
03	2883 X	566	-0-	-2317	-0-	23	1	543	2	Y	-0-
04	2760 X	388	-0-	-2372	-0-	20	1	368	2	Y	-0-
05	2852 X	762	-0-	-2090	-0-	34	1	726	2	Y	-0-
06	2550 X	654	-0-	-1896	-0-	2	9				
07	1364 X	427	-0-	-937	-0-	29	1	625	2	Y	-0-
08	775 X	491	-0-	-284	-0-	20	1	407	2	Y	-0-
						21	1	470	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652		
03	899 N	815	-0-	-84	-0-	32	1	783	2	Y	-0-
04	840 N	770	-0-	-70	-0-	39	1	731	2	Y	-0-
05	837 N	802	-0-	-35	-0-	36	1	766	2	Y	-0-
06	780 N	746	-0-	-34	-0-	33	1	713	2	Y	-0-
07	806 N	683	-0-	-123	-0-	31	1	652	2	Y	-0-
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	32	1	724	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	193849	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10559	- 13008		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * CODE	EOM BALANCE

03		5177 X	4937	-0-	-240	-0-	197 1	4740 2	N	-0-				-0-
04		5010 X	3195	-0-	-1815	-0-	161 1	3034 2	N	-0-				-0-
05		5456 X	3627	-0-	-1829	-0-	162 1	3465 2	N	-0-				-0-
06		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	263 1	5756 2	N	-0-				-0-
07		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	343 1	7105 2	N	-0-				-0-
*08		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	283 1	6331 2	N	-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	194012	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10563	- 11380		
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	28 1	666 2	N	-0-				-0-
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	34 1	645 2	N	-0-				-0-
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	32 1	676 2	N	-0-				-0-
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	30 1	646 2	N	-0-				-0-
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	32 1	663 2	N	-0-				-0-
*08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	30 1	663 2	N	-0-				-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	194298	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10416	- 13854		
03		4433 X	4118	-0-	-315	-0-	164 1	3954 2	N	-0-				-0-
04		4290 X	3750	-0-	-540	-0-	189 1	3561 2	N	-0-				-0-
05		4278 X	3552	-0-	-726	-0-	158 1	3394 2	N	-0-				-0-
06		4080 X	4009	-0-	-71	-0-	175 1	3834 2	N	-0-				-0-
07		4216 X	4113	-0-	-103	-0-	189 1	3924 2	N	-0-				-0-
*08		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	183 1	4097 2	N	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		66	RRCID ->	194490	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	13014	PERF.10402	- 12791		
03		2852 X	2783	-0-	-69	-0-	111 1	2671 2	Y	1	2 1	9		
							1 9							
04		2700 X	1654	-0-	-1046	-0-	83 1	1571 2	Y	-0-		9		
05		2728 X	938	-0-	-1790	-0-	42 1	895 2	Y	1	3 1	7		
							1 9							
06		2700 X	1105	-0-	-1595	-0-	48 1	1057 2	Y	-0-		7		
07		2790 X	987	-0-	-1803	-0-	45 1	942 2	Y	-0-		7		
08		2790 X	405	-0-	-2385	-0-	17 1	387 2	Y	1		8		
							1 9							

FLORES, L. G.		WELL #:		31	RRCID ->	194677	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	14182	PERF.10376	- 12226		
03		1581 N	1074	-0-	-507	-0-	43 1	1031 2	Y	-0-		11		
04		1380 N	860	-0-	-520	-0-	43 1	817 2	Y	-0-		11		
05		1395 N	804	-0-	-591	-0-	36 1	767 2	Y	1	1 1	11		
							1 9							
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	51 1	1121 2	Y	-0-		11		
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	42 1	879 2	Y	-0-		11		
*08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	52 1	1157 2	Y	-0-		11		

JACOBA		WELL #:		6	RRCID ->	194692	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10551	- 13366		
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	7 1	163 2	Y	-0-		-0-		
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	Y	-0-		-0-		
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	Y	-0-		-0-		
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y	-0-		-0-		
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 2	Y	-0-		-0-		
*08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 2	Y	-0-		-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 194789		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	29	1	703	2	N	-0-			-0-
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	35	1	667	2	N	-0-			-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	731	2	N	-0-			-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	N	-0-			-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	N	-0-			-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195137		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474						
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	802	2	N	-0-			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-			-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 40		RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350						
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197114		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775						
03	279	N	177	-0-	-102	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	166	2	N	-0-			-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-			-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 197290		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441						
03	744	N	550	-0-	-194	-0-	22	1	528	2	N	-0-			-0-
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	28	1	529	2	N	-0-			-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	27	1	589	2	N	-0-			-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	N	-0-			-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	N	-0-			-0-
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	24	1	532	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 197661		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662						
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	22	1	527	2	N	-0-			-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	49	1	923	2	N	-0-			-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	18	1	387	2	N	-0-			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	N	-0-			-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	N	-0-			-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MUNOZ		WELL #:		5	RRCID ->	197885	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10711 - 13788			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2666 X	1958	-0-	-708	-0-	78 1	1880 2	Y		-0-				-0-
04		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	113 1	2134 2	Y		-0-				-0-
05		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	87 1	1864 2	Y		1	1 1			-0-
06		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1 9								-0-
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	84 1	1848 2	Y		-0-				-0-
*08		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	103 1	2130 2	Y		-0-				-0-
				-0-	-0-	-0-	94 1	2102 2	Y		-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		75	RRCID ->	197900	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10253 - 10290			
03		496 N	282	-0-	-214	-0-	11 1	271 2	Y		-0-				-0-
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	30 1	557 2	Y		-0-				-0-
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	22 1	464 2	Y		-0-				-0-
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	18 1	395 2	Y		-0-				-0-
07		465 N	377	-0-	-88	-0-	17 1	360 2	Y		-0-				-0-
*08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	22 1	489 2	Y		-0-				-0-

HAYNES		WELL #:		32	RRCID ->	198551	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	10365 - 11080			
03		3410 X	3386	-0-	-24	-0-	316 1	3070 2	N		-0-				-0-
04		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	343 1	2999 2	N		-0-				-0-
05		3348 X	3323	-0-	-25	-0-	337 1	2986 2	N		-0-				-0-
06		3270 X	2914	-0-	-356	-0-	273 1	2641 2	N		-0-				-0-
07		3441 X	3293	-0-	-148	-0-	339 1	2954 2	N		-0-				-0-
08		3441 X	3076	-0-	-365	-0-	301 1	2775 2	N		-0-				-0-

HAYNES		WELL #:		28	RRCID ->	199117	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	14355	PERF.	8264 - 11144			
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N		-0-				20
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N		-0-				20
05		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N		-0-				20
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N		-0-				20
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N		-0-				20
*08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N		-0-				20

MUNOZ		WELL #:		6	RRCID ->	199533	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11703	PERF.	10787 - 11390			
03		992 N	578	-0-	-414	-0-	23 1	555 2	Y		-0-				-0-
04		660 N	533	-0-	-127	-0-	27 1	506 2	Y		-0-				-0-
05		713 N	642	-0-	-71	-0-	29 1	612 2	Y		1	1 1			-0-
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	1 9								-0-
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	26 1	559 2	Y		-0-				-0-
08		651 N	501	-0-	-150	-0-	28 1	590 2	Y		-0-				-0-
				-0-	-0-	-0-	21 1	479 2	Y		1				1
				-0-	-0-	-0-	1 9								

MUNOZ		WELL #:		7	RRCID ->	199542	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11367 - 11441			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	54 1	1307 2	N	-0-
04	1320 N	1116	-0-	-204	-0-	56 1	1060 2	N	-0-
05	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	50 1	1075 2	N	-0-
06	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	54 1	1177 2	N	-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59 1	1214 2	N	-0-
*08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	54 1	1216 2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424	
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	17 1	418 2	N	-0-
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	18 1	347 2	N	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19 1	402 2	N	-0-
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	17 1	362 2	N	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 1	364 2	N	-0-
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	18 1	403 2	N	-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199741		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256	
*09	240 N	144	-0-	-96	-0-	16 1	128 2	N	-0-
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	37 1	313 2	N	-0-
*11	930 N	593	-0-	-337	-0-	56 1	537 2	N	-0-
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	59 1	571 2	N	-0-
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	63 1	573 2	N	-0-
*02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	53 1	525 2	N	-0-
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	60 1	580 2	N	-0-
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	65 1	568 2	N	-0-
*05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	68 1	599 2	N	-0-
*06	630 N	617	-0-	-13	-0-	58 1	559 2	N	-0-
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	67 1	588 2	N	-0-
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	63 1	581 2	N	-0-

ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091	
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	73 1	1756 2	Y	-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	82 1	1539 2	Y	-0-
05	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	63 1	1353 2	Y	-0-
						1 9			
06	1770 N	1519	-0-	-251	-0-	66 1	1453 2	Y	-0-
07	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	73 1	1507 2	Y	-0-
*08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	71 1	1582 2	Y	-0-

ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800	
03	558 N	302	-0-	-256	-0-	12 1	290 2	Y	-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18 1	331 2	Y	-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	35 1	746 2	Y	-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	33 1	722 2	Y	-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33 1	674 2	Y	-0-
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	28 1	634 2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283				
03	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	84	1	2037	2	Y	-0-	-0-
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	115	1	2166	2	Y	-0-	-0-
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	98	1	2105	2	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	93	1	2033	2	Y	-0-	-0-
07	2325 N	2156	-0-	-169	-0-	99	1	2057	2	Y	-0-	-0-
08	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	93	1	2087	2	Y	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201333		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478				
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	N	-0-	-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	-0-	-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	-0-	-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	N	-0-	-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-	-0-
*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201655		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068				
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	866	2	N	-0-	-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	N	-0-	-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	40	1	853	2	N	-0-	-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	2	N	-0-	-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	N	-0-	-0-
*08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	N	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201699		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780				
03	5611 X	5325	-0-	-286	-0-	212	1	5113	2	N	-0-	-0-
04	5430 X	5209	-0-	-221	-0-	262	1	4947	2	N	-0-	-0-
05	5487 X	5061	-0-	-426	-0-	226	1	4835	2	N	-0-	-0-
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	233	1	5105	2	N	-0-	-0-
07	5394 X	5241	-0-	-153	-0-	241	1	5000	2	N	-0-	-0-
*08	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	233	1	5206	2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202105		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386				
03	2697 X	2588	-0-	-109	-0-	241	1	2347	2	N	-0-	-0-
04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	246	1	2145	2	N	-0-	-0-
05	2387 N	2303	-0-	-84	-0-	233	1	2070	2	N	-0-	-0-
06	2490 N	1936	-0-	-554	-0-	181	1	1755	2	N	-0-	-0-
07	2480 N	1883	-0-	-597	-0-	194	1	1689	2	N	-0-	-0-
08	2294 N	1940	-0-	-354	-0-	190	1	1750	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 202148		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	928	-0-	-126	-0-	37	1	891	2	Y	-0-			-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	899	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	49	1	1045	2	Y	1	1	1	-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	46	1	997	2	Y	-0-			-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	978	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	44	1	990	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748					
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-			-0-
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614					
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	Y	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	2	Y	-0-			-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	381	-0-	-369	-0-	17	1	364	2	Y	-0-			-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	810	2	Y	-0-			-0-
*08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	54	1	1216	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528					
03	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	46	1	1097	2	Y	-0-			7
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1129	2	Y	-0-			7
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	57	1	1224	2	Y	1	1	1	7
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	Y	-0-			7
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	59	1	1229	2	Y	-0-			7
*08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	55	1	1227	2	Y	-0-			7

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930					
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	157	1	1522	2	N	-0-			-0-
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	167	1	1462	2	N	-0-			-0-
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	166	1	1476	2	N	-0-			-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	143	1	1385	2	N	-0-			-0-
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	161	1	1407	2	N	-0-			-0-
*08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	158	1	1461	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040					
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	2	Y	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	8 1	184 2	Y	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	Y	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10 1	220 2	Y	-0-		-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	202 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	9 1	188 2	Y	1		1
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	216 2	Y	1		2
						1 9					
						1 9					
GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098		
03	558 N	388	-0-	-170	-0-	15 1	373 2	Y	-0-		-0-
04	630 N	502	-0-	-128	-0-	25 1	477 2	Y	-0-		-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	32 1	688 2	Y	-0-		-0-
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	15 1	323 2	Y	-0-		-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30 1	613 2	Y	-0-		-0-
08	713 N	625	-0-	-88	-0-	27 1	598 2	Y	-0-		-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016		
03	1147 N	687	-0-	-460	-0-	27 1	660 2	Y	-0-		-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	51 1	960 2	Y	-0-		-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	49 1	1049 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	44 1	967 2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	958	-0-	-96	-0-	44 1	914 2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	860	-0-	-225	-0-	37 1	823 2	Y	-0-		-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846		
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	11 1	269 2	Y	-0-		-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	330 2	Y	-0-		-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17 1	361 2	Y	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17 1	375 2	Y	-0-		-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19 1	399 2	Y	-0-		-0-
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19 1	425 2	Y	-0-		-0-
HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668		
03	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	452 1	4391 2	N	-0-		-0-
04	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	370 1	3229 2	N	-0-		-0-
05	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	437 1	3877 2	N	-0-		-0-
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	413 1	4000 2	N	-0-		-0-
07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	320 1	2791 2	N	-0-		-0-
*08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	426 1	3926 2	N	-0-		-0-
HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734		
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	217 1	2111 2	N	-0-		-0-
04	2190 N	2186	-0-	-4	-0-	225 1	1961 2	N	-0-		-0-
05	2263 N	2197	-0-	-66	-0-	223 1	1974 2	N	-0-		-0-
06	2250 N	2203	-0-	-47	-0-	206 1	1997 2	N	-0-		-0-
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	238 1	2071 2	N	-0-		-0-
*08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	223 1	2059 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	91 1	887 2	N	-0-		-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	96 1	843 2	N	-0-		-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	99 1	880 2	N	-0-		-0-
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	87 1	840 2	N	-0-		-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	100 1	869 2	N	-0-		-0-
*08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	94 1	869 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 2	Y	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

03	775 N	758	-0-	-17	-0-	30 1	728 2	N	-0-		-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	38 1	715 2	N	-0-		-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	35 1	747 2	N	-0-		-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34 1	738 2	N	-0-		-0-
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	35 1	727 2	N	-0-		-0-
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	33 1	733 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	22 1	536 2	Y	-0-		-0-
04	690 N	562	-0-	-128	-0-	28 1	534 2	Y	-0-		-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16 1	345 2	Y	-0-		-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	32 1	705 2	Y	-0-		-0-
07	589 N	279	-0-	-310	-0-	13 1	266 2	Y	-0-		-0-
*08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	27 1	610 2	Y	-0-		-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

03	682 N	619	-0-	-63	-0-	25 1	594 2	Y	-0-		-0-
04	780 N	413	-0-	-367	-0-	21 1	392 2	Y	-0-		-0-
05	620 N	448	-0-	-172	-0-	20 1	427 2	Y	1	1	-0-
						1 9					
06	600 N	472	-0-	-128	-0-	21 1	451 2	Y	-0-		-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25 1	521 2	Y	-0-		-0-
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	34 1	766 2	Y	-0-		-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17 1	408 2	Y	-0-		-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19 1	362 2	Y	-0-		-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19 1	416 2	Y	-0-		-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20 1	441 2	Y	-0-		-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19 1	399 2	Y	-0-		-0-
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	18 1	414 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 209707		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HAYNES		WELL #: 36		RRCID -> 209780		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656				
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	98	1	957	2	N	-0-	14
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	105	1	914	2	N	-0-	14
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	107	1	946	2	N	-0-	14
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	92	1	889	2	N	-0-	14
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	102	1	886	2	N	-0-	14
*08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	96	1	883	2	N	-0-	14

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971				
03	2635 X	2093	-0-	-542	-0-	83	1	2010	2	N	-0-	-0-
04	2520 N	1423	-0-	-1097	-0-	72	1	1351	2	N	-0-	-0-
05	2635 N	2352	-0-	-283	-0-	105	1	2247	2	N	-0-	-0-
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	117	1	2558	2	N	-0-	-0-
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	119	1	2464	2	N	-0-	-0-
08	2356 N	2124	-0-	-232	-0-	91	1	2033	2	N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709				
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-	-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-	-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	4	1	91	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	6	1	130	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603				
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	2	Y	-0-	-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	Y	-0-	-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-	-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390				
03	2542 X	2275	-0-	-267	-0-	91	1	2183	2	Y	1	5
						1	9					
04	2460 X	2366	-0-	-94	-0-	119	1	2247	2	Y	-0-	5
05	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	114	1	2440	2	Y	2	2
						2	9					
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	159	1	3475	2	Y	-0-	2
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	148	1	3077	2	Y	-0-	2
*08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	140	1	3133	2	Y	1	3
						1	9					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1271 X	1127	-0-	-144	-0-	45	1	1081	2	Y	1	2	1	1
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	163	1	3067	2	Y	-0-			1
05	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	70	1	1504	2	Y	2	3	1	-0-
06	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	77	1	1693	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	1235	-0-	-2113	-0-	57	1	1178	2	Y	-0-			-0-
08	3348 X	1110	-0-	-2238	-0-	47	1	1062	2	Y	1			1
						1	9							

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119					
03	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	52	1	1242	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1100	-0-	-280	-0-	55	1	1045	2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	971	-0-	-393	-0-	43	1	927	2	Y	1	1	1	-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	60	1	1306	2	Y	-0-			-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	2	Y	-0-			-0-
*08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	52	1	1167	2	Y	-0-			-0-
						1	9							

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697					
03	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	176	1	4250	2	Y	-0-			-0-
04	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	215	1	4062	2	Y	-0-			-0-
05	4340 X	3992	-0-	-348	-0-	178	1	3812	2	Y	2	2	1	-0-
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	188	1	4122	2	Y	-0-			-0-
07	4433 X	3862	-0-	-571	-0-	178	1	3684	2	Y	-0-			-0-
08	4433 X	3236	-0-	-1197	-0-	138	1	3097	2	Y	1			1
						1	9							

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762					
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	157	-0-	-593	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	Y	1	1	1	-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	43	-0-	-484	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
						1	9							

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900					
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
						1	9							

MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VOLPE		WELL #:		2	RRCID ->	216946	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10369 - 10470	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	217123	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10526 - 11318	
03		248 N	44	-0-	-204	-0-	2	1	42	2	N	-0-
04		90 N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	2	N	-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-

LAS PALOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	217349	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10980 - 11216	
03		992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2		Y	-0-	-0-
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		Y	-0-	-0-
05		899 N	877	-0-	-22	-0-	877	2		Y	-0-	-0-
06		930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2		Y	-0-	-0-
07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-	-0-
*08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-	-0-

JACOBA		WELL #:		8	RRCID ->	217484	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	13834	PERF.10608 - 13440	
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	Y	-0-
08		155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	2	Y	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		6	RRCID ->	217489	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11339 - 11392	
03		527 N	525	-0-	-2	-0-	21	1	504	2	Y	-0-
04		630 N	529	-0-	-101	-0-	27	1	502	2	Y	-0-
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	Y	2
							2	9				
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	Y	-0-
07		558 N	507	-0-	-51	-0-	23	1	484	2	Y	-0-
08		620 N	514	-0-	-106	-0-	22	1	491	2	Y	1
							1	9				2

LFT		WELL #:		1	RRCID ->	217999	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11528	PERF.10454 - 10510	
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-	-0-
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-	-0-
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-	-0-
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-	-0-
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-	-0-
08		961 N	748	-0-	-213	-0-	748	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218029		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

LAS PALOMAS		WELL #: 4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887			
03	310 N	68	-0-	-242	-0-	68	2	Y	-0-	-0-	
04	300 N	64	-0-	-236	-0-	64	2	Y	-0-	-0-	
05	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2	Y	-0-	-0-	
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-	-0-	
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-	-0-	
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-	-0-	

SINGER		WELL #: 1 B		RRCID -> 218816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683			
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
06	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

IRENE		WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522			
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	Y	-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	6	1	118	2	Y	-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-
06	210 N	105	-0-	-105	-0-	5	1	100	2	Y	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-
08	279 N	137	-0-	-142	-0-	6	1	131	2	Y	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275			
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	21	1	502	2	Y	-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	Y	-0-
05	620 N	299	-0-	-321	-0-	13	1	286	2	Y	-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	2	Y	-0-
07	713 N	436	-0-	-277	-0-	20	1	416	2	Y	-0-
*08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	Y	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220427		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386			
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	14	1	350	2	Y	-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	2	Y	-0-
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	18	1	394	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

L. GARZA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 221360		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592						
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-		-0-	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-		-0-	
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-		-0-	
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-		-0-	
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	2	Y	-0-		-0-	

IRENE		WELL #: 4		RRCID -> 221382		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862						
03	589 N	432	-0-	-157	-0-	17	1	415	2	Y	-0-		-0-	
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-		-0-	
05	744 N	518	-0-	-226	-0-	23	1	494	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	18	1	395	2	Y	-0-		-0-	
07	651 N	490	-0-	-161	-0-	23	1	467	2	Y	-0-		-0-	
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	22	1	484	2	Y	1		1	-0-
						1	9							

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221487		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367						
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-		-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-	
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-		-0-	
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-	

MUNOZ		WELL #: 14		RRCID -> 221796		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914						
03	1736 X	952	-0-	-784	-0-	38	1	914	2	Y	-0-		-0-	
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	Y	-0-		-0-	
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	1186	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	101	1	2205	2	Y	-0-		-0-	
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	110	1	2288	2	Y	-0-		-0-	
*08	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	110	1	2463	2	Y	-0-		-0-	

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221917		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530						
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	88	1	2118	2	Y	-0-		-0-	
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	66	1	1236	2	Y	-0-		-0-	
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	52	1	1107	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	1500 N	1056	-0-	-444	-0-	46	1	1010	2	Y	-0-		-0-	
07	1333 N	1012	-0-	-321	-0-	47	1	965	2	Y	-0-		-0-	
08	1147 N	887	-0-	-260	-0-	38	1	849	2	Y	-0-		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JACOBA		WELL #:		9	RRCID ->	221919	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10857	- 11065	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1029	-0-	-366	-0-	41	1	988	2	Y	-0-		-0-
04	1260 N	922	-0-	-338	-0-	46	1	876	2	Y	-0-		-0-
05	1240 N	862	-0-	-378	-0-	38	1	823	2	Y	1	1 1	-0-
06	990 N	649	-0-	-341	-0-	28	1	621	2	Y	-0-		-0-
07	961 N	601	-0-	-360	-0-	28	1	573	2	Y	-0-		-0-
*08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	40	1	888	2	Y	-0-		-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #:		8	RRCID ->	221921	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10924	- 13222	
03	961 N	677	-0-	-284	-0-	27	1	650	2	Y	-0-		-0-
04	660 N	581	-0-	-79	-0-	29	1	552	2	Y	-0-		-0-
05	744 N	588	-0-	-156	-0-	26	1	561	2	Y	1	1 1	-0-
06	660 N	624	-0-	-36	-0-	27	1	597	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	503	-0-	-86	-0-	23	1	480	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	24	1	543	2	Y	-0-		-0-

LFT		WELL #:		3	RRCID ->	222121	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10626	- 10714	
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-		-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-		-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-		-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-		-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-		-0-
*08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-		-0-

VOLPE		WELL #:		3	RRCID ->	222194	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10520	- 10666	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		-0-
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	222331	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11360	- 11426	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-		-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-		-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-		-0-

LFT		WELL #:		5	RRCID ->	222439	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10997	- 11339	
03	372 N	150	-0-	-222	-0-	150	2			N	-0-		-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-		-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-		-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-		-0-
07	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-		-0-
08	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
IRENE		WELL #:		6	RRCID ->	222879	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	10940 - 12624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT		AMT	AMT	
03	589 N	546	-0-	-43	-0-	22 1	524 2	Y	-0-				-0-
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	27 1	505 2	Y	-0-				-0-
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	24 1	507 2	Y	-0-				-0-
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	23 1	505 2	Y	-0-				-0-
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	25 1	518 2	Y	-0-				-0-
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23 1	509 2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		113	RRCID ->	222893	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10298 - 10474	
03	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	235 1	5655 2	Y	2	3 1			5
04	6720 X	5483	-0-	-1237	-0-	276 1	5207 2	Y	-0-				5
05	6944 X	5413	-0-	-1531	-0-	241 1	5169 2	Y	3	6 1			2
06	6720 X	5150	-0-	-1570	-0-	225 1	4925 2	Y	-0-				2
07	6355 X	5277	-0-	-1078	-0-	243 1	5034 2	Y	-0-				2
08	5890 X	5329	-0-	-561	-0-	228 1	5099 2	Y	2				4

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	223056	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10672 - 11414	
03	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	46 1	1103 2	Y	-0-				-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	59 1	1116 2	Y	-0-				-0-
05	1395 N	1009	-0-	-386	-0-	45 1	963 2	Y	1	1 1			-0-
06	1110 N	958	-0-	-152	-0-	42 1	916 2	Y	-0-				-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	56 1	1168 2	Y	-0-				-0-
*08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	58 1	1305 2	Y	-0-				-0-

YZAGUIRRE-LEO		WELL #:		14	RRCID ->	223061	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	11187 - 11238	
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	27 1	655 2	N	-0-				-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	47 1	886 2	N	-0-				-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	40 1	859 2	N	-0-				-0-
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	38 1	838 2	N	-0-				-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	41 1	849 2	N	-0-				-0-
*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	39 1	866 2	N	-0-				-0-

LFT		WELL #:		2	RRCID ->	223224	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10403 - 10840	
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2		N	-0-				-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-				-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-				-0-
06	330 N	266	-0-	-64	-0-	266 2		N	-0-				-0-
07	372 N	146	-0-	-226	-0-	146 2		N	-0-				-0-
08	279 N	158	-0-	-121	-0-	158 2		N	-0-				-0-

L. GARZA "B" 2		WELL #:		B 7	RRCID ->	223225	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10520 - 11113	
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	42 1	1010 2	Y	-0-				-0-
04	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	50 1	951 2	Y	-0-				-0-
05	1085 N	958	-0-	-127	-0-	43 1	914 2	Y	1	1 1			-0-
06	1020 N	962	-0-	-58	-0-	42 1	920 2	Y	-0-				-0-
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	55 1	1144 2	Y	-0-				-0-
*08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	48 1	1074 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	589 N	543	-0-	-46	-0-	22 1	521 2	Y	-0-	-0-
04	2130 X	547	-0-	-1583	-0-	28 1	519 2	Y	-0-	-0-
05	2201 X	786	-0-	-1415	-0-	35 1	749 2	Y	2	1 1
06	2130 X	669	-0-	-1461	-0-	29 1	640 2	Y	-0-	1
07	959 X	959	-0-	-0-	-0-	44 1	915 2	Y	-0-	1
08	775 X	764	-0-	-11	-0-	33 1	730 2	Y	1	2
						1 9				

DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636		
03	248 N	120	-0-	-128	-0-	5 1	115 2	N	-0-	-0-
04	210 N	40	-0-	-170	-0-	2 1	38 2	N	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223756		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288		
03	3410 X	3265	-0-	-145	-0-	130 1	3135 2	N	-0-	-0-
04	3300 X	2976	-0-	-324	-0-	150 1	2826 2	N	-0-	-0-
05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	176 1	3780 2	N	-0-	-0-
06	3150 X	2284	-0-	-866	-0-	100 1	2184 2	N	-0-	-0-
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-	-0-
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 225683		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148		
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	35 1	838 2	N	-0-	-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	53 1	991 2	N	-0-	-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	44 1	952 2	N	-0-	-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	38 1	835 2	N	-0-	-0-
07	713 N	443	-0-	-270	-0-	20 1	423 2	N	-0-	-0-
08	713 N	566	-0-	-147	-0-	24 1	542 2	N	-0-	-0-

DAISY		WELL #: 6		RRCID -> 225684		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 225792		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	162 1	3906 2	N	-0-			-0-
04	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	198 1	3729 2	N	-0-			-0-
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	157 1	3355 2	N	-0-			-0-
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	106 1	2332 2	N	-0-			-0-
07	862 X	862	-0-	-0-	-0-	40 1	822 2	N	-0-			-0-
*08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	68 1	1528 2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764				
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	58 1	1393 2	N	-0-			-0-
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	81 1	1529 2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	65 1	1402 2	N	-0-			-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	64 1	1399 2	N	-0-			-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	71 1	1471 2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	62 1	1387 2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442				
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	13 1	313 2	N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	223 2	N	-0-			-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	9 1	201 2	N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 2	N	-0-			-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	8 1	174 2	N	-0-			-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	209 2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642				
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	17 1	410 2	N	-0-			-0-
04	480 N	272	-0-	-208	-0-	14 1	258 2	N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16 1	334 2	N	-0-			-0-
06	420 N	227	-0-	-193	-0-	10 1	217 2	N	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22 1	460 2	N	-0-			-0-
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16 1	360 2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070				
03	3771 X	3264	-0-	-507	-0-	130 1	3134 2	N	-0-			-0-
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	154 1	2896 2	N	-0-			-0-
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	144 1	3084 2	N	-0-			-0-
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	148 1	3251 2	N	-0-			-0-
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	163 1	3384 2	N	-0-			-0-
*08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	134 1	3002 2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914				
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	15 1	350 2	N	-0-			-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	19 1	366 2	N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1	365 2	N	-0-			-0-
06	360 N	284	-0-	-76	-0-	12 1	272 2	N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1	387 2	N	-0-			-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22 1	485 2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 13ST		RRCID -> 227918		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208				
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	119 1	2855 2	N	-0-			-0-
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	133 1	2514 2	N	-0-			-0-
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	117 1	2505 2	N	-0-			-0-
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	101 1	2217 2	N	-0-			-0-
07	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	117 1	2426 2	N	-0-			-0-
*08	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	108 1	2423 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES-NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 229615		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5487 X	5407	-0-	-80	-0-	504 1	4903 2	N	-0-	14
04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	565 1	4934 2	N	-0-	14
05	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	563 1	4991 2	N	-0-	14
06	5280 X	4879	-0-	-401	-0-	457 1	4422 2	N	-0-	14
07	5487 X	4944	-0-	-543	-0-	509 1	4435 2	N	-0-	14
08	5487 X	5037	-0-	-450	-0-	493 1	4544 2	N	-0-	14

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 229696		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986		
03	434 N	346	-0-	-88	-0-	14 1	332 2	N	-0-	-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 1	343 2	N	-0-	-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18 1	392 2	N	-0-	-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18 1	394 2	N	-0-	-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18 1	377 2	N	-0-	-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	16 1	365 2	N	-0-	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 230042		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230870		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841		
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14 1	347 2	N	-0-	-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	24 1	460 2	N	-0-	-0-
05	899 N	571	-0-	-328	-0-	25 1	546 2	N	-0-	-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22 1	492 2	N	-0-	-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23 1	475 2	N	-0-	-0-
08	558 N	454	-0-	-104	-0-	19 1	435 2	N	-0-	-0-

GARZA L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 231981		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067		
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	34 1	831 2	Y	-0-	-0-
04	780 N	744	-0-	-36	-0-	37 1	707 2	Y	-0-	-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34 1	738 2	Y	-0-	-0-
06	840 N	756	-0-	-84	-0-	33 1	723 2	Y	-0-	-0-
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	34 1	711 2	Y	-0-	-0-
08	775 N	735	-0-	-40	-0-	31 1	704 2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 51		RRCID -> 232151		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677		
03	3100 N	5364	-0-	2264	2264	214 1	5150 2	Y	-0-	-0-
04	2264 N	-0-	-0-	-2264	-0-			Y	-0-	-0-
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	108 1	2321 2	Y	1	1 1
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	126 1	2770 2	Y	-0-	-0-
07	2201 X	431	-0-	-1770	-0-	20 1	411 2	Y	-0-	-0-
08	2201 X	551	-0-	-1650	-0-	23 1	526 2	Y	2	2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FLORES, L. G.		WELL #:		50	RRCID ->	232271	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10581	- 10658			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		52	RRCID ->	233002	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10712	- 11310			
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	36	1	863	2	Y	-0-			-0-
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	-0-			-0-
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	879	2	Y	-0-			-0-
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	2	Y	-0-			-0-
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	-0-			-0-
08		930 N	897	-0-	-33	-0-	38	1	859	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	233180	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11239	- 11279			
03		1829 N	1730	-0-	-99	-0-	69	1	1661	2	N	-0-			-0-
04		1950 N	1711	-0-	-239	-0-	86	1	1625	2	N	-0-			-0-
05		1550 N	905	-0-	-645	-0-	40	1	865	2	N	-0-			-0-
06		1680 N	627	-0-	-1053	-0-	27	1	600	2	N	-0-			-0-
07		1767 N	1	-0-	-1766	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-

J.O.D. "1"		WELL #:		1	RRCID ->	233345	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10806	- 11187			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #:		16	RRCID ->	233652	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11436	- 11488			
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-			-0-
04		390 N	250	-0-	-140	-0-	13	1	237	2	Y	-0-			-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	Y	-0-			-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-			-0-
*08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		30	RRCID ->	233757	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10322	- 11076			
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	46	1	1106	2	Y	-0-			-0-
04		1470 N	1359	-0-	-111	-0-	68	1	1291	2	Y	-0-			-0-
05		1519 N	793	-0-	-726	-0-	35	1	757	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06		1110 N	687	-0-	-423	-0-	30	1	657	2	Y	-0-			-0-
07		1395 N	622	-0-	-773	-0-	29	1	593	2	Y	-0-			-0-
08		806 N	471	-0-	-335	-0-	20	1	451	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 234326		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234855		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941				
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	22	1	N	-0-		-0-	
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	27	1	N	-0-		-0-	
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-	
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-	
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-	
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235426		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782				
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-	
04	300 N	15	-0-	-285	-0-	1	1	Y	-0-		-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-	
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-	
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 235428		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285				
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-	
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-	
05	589 N	500	-0-	-89	-0-	22	1	N	-0-		-0-	
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		-0-	
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-	
*08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 236291		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724				
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	23	1	Y	-0-		-0-	
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-		-0-	
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	1	1	-0-	
						1	9					
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		-0-	
07	1302 N	757	-0-	-545	-0-	35	1	Y	-0-		-0-	
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		-0-	

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 236298		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852				
03	992 N	986	-0-	-6	-0-	39	1	N	-0-	2	1	-0-
04	1110 N	911	-0-	-199	-0-	46	1	N	-0-			-0-
05	992 N	908	-0-	-84	-0-	40	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
06	960 N	850	-0-	-110	-0-	37	1	N	-0-			-0-
07	930 N	890	-0-	-40	-0-	41	1	N	-0-			-0-
08	899 N	800	-0-	-99	-0-	34	1	N	1			1
						1	9					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012																	
03		6944 X	6070	-0-	-874	-0-	242	1	5826	2	N	2	5	1			13
								2									
								9									
04		6660 X	5637	-0-	-1023	-0-	284	1	5353	2	N	-0-					13
05		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	317	1	6800	2	N	4	8	1			9
								4									
								9									
06		6660 X	6629	-0-	-31	-0-	289	1	6340	2	N	-0-					9
07		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	308	1	6376	2	N	-0-					9
08		7130 X	6438	-0-	-692	-0-	275	1	6161	2	N	2					11
								2									
								9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068																	
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	33	1	805	2	N	-0-					-0-
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	45	1	846	2	N	-0-					-0-
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	41	1	871	2	N	-0-					-0-
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	N	-0-					-0-
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	2	N	-0-					-0-
*08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088																	
03		84 X	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	238118	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.11410	- 14165		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	65	1	1576	2	N	-0-			-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	N	-0-			-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	42	1	910	2	N	-0-			-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	2	N	-0-			-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	2	N	-0-			-0-
*08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	68	1	1525	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		53	RRCID ->	238497	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14259	PERF.10665	- 13489		
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	66	1	1599	2	N	-0-	2	1	-0-
04	1710 N	1625	-0-	-85	-0-	82	1	1543	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	67	1	1436	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	1620 N	1475	-0-	-145	-0-	64	1	1411	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	68	1	1414	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	57	1	1282	2	N	1			1
						1	9							

FLORES, L. G.		WELL #:		58	RRCID ->	239735	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10931	- 10987		
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	13	1	308	2	N	-0-			-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	16	1	304	2	N	-0-			-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	2	N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	-0-			-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	N	-0-			-0-

DOMINGUEZ "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	240310	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10040	- 10252		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL, F. D.		WELL #:		4	RRCID ->	241995	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9988	- 10034		
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		60	RRCID ->	242148	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10844	- 11100		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	71 1	1701 2	N	1	2 1		7
						1 9						
04	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	88 1	1651 2	N	-0-			7
05	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	76 1	1639 2	N	2	3 1		6
						2 9						
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	75 1	1645 2	N	-0-			6
07	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	82 1	1706 2	N	-0-			6
*08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	74 1	1663 2	N	1			7
						1 9						

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352			
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	22 1	530 2	N	2	4 1		7
						2 9						
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	26 1	496 2	N	-0-			7
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	25 1	536 2	N	3	6 1		4
						3 9						
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	22 1	475 2	N	-0-			4
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	23 1	474 2	N	-0-			4
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	22 1	490 2	N	2			6
						2 9						

EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148			
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	22 1	530 2	N	-0-			-0-
04	630 N	510	-0-	-120	-0-	26 1	484 2	N	-0-			-0-
05	651 N	569	-0-	-82	-0-	25 1	544 2	N	-0-			-0-
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	23 1	495 2	N	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	31 1	639 2	N	-0-			-0-
*08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27 1	597 2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150			
03	14136 X	13643	-0-	-493	-0-	1273 1	12370 2	N	-0-			-0-
04	13470 X	13450	-0-	-20	-0-	1382 1	12068 2	N	-0-			-0-
05	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	1422 1	12605 2	N	-0-			-0-
06	13410 X	13233	-0-	-177	-0-	1239 1	11994 2	N	-0-			-0-
07	13888 X	13559	-0-	-329	-0-	1396 1	12163 2	N	-0-			-0-
08	14012 X	13677	-0-	-335	-0-	1338 1	12339 2	N	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3596 X	3368	-0-	-228	-0-	134	1	3234	2	N	-0-	-0-
04	3450 X	3354	-0-	-96	-0-	169	1	3185	2	N	-0-	-0-
05	3565 X	3336	-0-	-229	-0-	149	1	3187	2	N	-0-	-0-
06	3270 X	3125	-0-	-145	-0-	136	1	2989	2	N	-0-	-0-
07	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	155	1	3214	2	N	-0-	-0-
08	3472 X	3243	-0-	-229	-0-	139	1	3104	2	N	-0-	-0-

BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341				
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		12
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		12
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		12
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		12
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-		12
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		12

RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294				
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1068	2	N	-0-	-0-
*08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	N	-0-	-0-

VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 265117		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799				
03	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	2291	1	11465	2	N	-0-	-0-
04	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	2341	1	11667	2	N	-0-	-0-
05	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	1938	1	9779	2	N	-0-	-0-
06	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	2342	1	10365	2	N	-0-	-0-
07	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	2276	1	10543	2	N	-0-	-0-
*08	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	1948	1	9418	2	N	-0-	-0-

VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930				
03	3100 X	2670	-0-	-430	-0-	445	1	2225	2	Y	-0-	6
04	3000 X	2077	-0-	-923	-0-	347	1	1730	2	Y	-0-	6
05	3100 X	2922	-0-	-178	-0-	483	1	2439	2	Y	-0-	6
06	2820 X	1898	-0-	-922	-0-	350	1	1548	2	Y	-0-	6
*07	2914 X	1775	-0-	-1139	-0-	315	1	1460	2	Y	-0-	6
*08	2914 X	2061	-0-	-853	-0-	353	1	1708	2	Y	-0-	6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	270142	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 - 13379
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	1581 1	7915 2	Y	-0-		2
04		10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	1676 1	8356 2	Y	-0-		2
05		11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	1910 1	9641 2	Y	-0-		2
06		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	1587 1	7025 2	Y	-0-		2
*07		9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	1765 1	8176 2	Y	-0-		2
*08		11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	1989 1	9615 2	Y	-0-		2

KMF		WELL #:		2	RRCID ->	270851	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9724 - 10160
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	53 1	1273 2	N	-0-		166
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	57 1	1076 2	N	-0-		166
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	46 1	995 2	N	-0-		166
06		1110 N	1002	-0-	-108	-0-	44 1	958 2	N	-0-		166
07		1147 N	989	-0-	-158	-0-	46 1	943 2	N	-0-		166
08		1054 N	1002	-0-	-52	-0-	43 1	959 2	N	-0-		166

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	276871	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8704 - 13375
03		4340 X	4102	-0-	-238	-0-	683 1	3419 2	N	-0-		-0-
04		4260 X	3807	-0-	-453	-0-	636 1	3171 2	N	-0-		-0-
05		4402 X	4043	-0-	-359	-0-	669 1	3374 2	N	-0-		-0-
06		4260 X	3915	-0-	-345	-0-	721 1	3194 2	N	-0-		-0-
07		4216 X	3624	-0-	-592	-0-	644 1	2980 2	N	-0-		-0-
*08		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	710 1	3433 2	N	-0-		-0-

HAYNES 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	278498	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8578 - 8670
03		279 N	87	-0-	-192	-0-	4 1	83 2	N	-0-		-0-
04		450 N	107	-0-	-343	-0-	5 1	102 2	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		1	RRCID ->	126170	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11007 - 11171
LAUREL, F.D.														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LAUREL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	126675	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10428 - 10634
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178										
LAUREL GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 126997		COMPL. DATE 09/26/2009			TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	930 N	845	-0-	-85	-0-	201	1	644	3	Y	-0-	-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	191	1	460	3	Y	-0-	-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	150	1	611	3	Y	-0-	-0-
*06	810 N	692	-0-	-118	-0-	203	1	489	2	Y	-0-	-0-
*07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	202	1	1242	3	Y	-0-	-0-
*08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	291	1	1788	3	Y	-0-	-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 127523		COMPL. DATE 03/25/1988			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273			
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	126	1	405	3	N	-0-	-0-
04	600 N	378	-0-	-222	-0-	111	1	267	3	N	-0-	-0-
05	558 N	517	-0-	-41	-0-	102	1	415	3	N	-0-	-0-
*06	510 N	467	-0-	-43	-0-	137	1	330	2	N	-0-	-0-
*07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	141	1	865	3	N	-0-	-0-
*08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-	-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 127524		COMPL. DATE 04/22/1988			TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530			
03	1953 X	1724	-0-	-229	-0-	410	1	1314	3	Y	-0-	-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	366	1	879	3	Y	-0-	-0-
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	297	1	1210	3	Y	-0-	-0-
*06	1680 N	1454	-0-	-226	-0-	427	1	1027	2	Y	-0-	-0-
*07	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	410	1	2522	3	Y	-0-	-0-
*08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	361	1	2220	3	Y	-0-	-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 5		RRCID -> 128723		COMPL. DATE 05/27/1988			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942			
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	Y	-0-	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-	-0-
*06	30 N	28	-0-	-2	-0-	8	1	20	2	Y	-0-	-0-
*07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	-0-	-0-
*08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	136	1	835	3	Y	-0-	-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #: 6ST		RRCID -> 128874		COMPL. DATE 05/11/1992			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852			
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	63	1	201	3	N	-0-	-0-
04	300 N	190	-0-	-110	-0-	56	1	134	3	N	-0-	-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	67	1	273	3	N	-0-	-0-
*06	270 N	230	-0-	-40	-0-	68	1	162	2	N	-0-	-0-
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	62	1	384	3	N	-0-	-0-
*08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	77	1	473	3	N	-0-	-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 129643		COMPL. DATE 10/19/1988			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566			
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	186	1	596	3	Y	-0-	-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	231	1	555	3	Y	-0-	-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	277	1	1128	3	Y	-0-	-0-
*06	750 N	639	-0-	-111	-0-	188	1	451	2	Y	-0-	-0-
*07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	178	1	1097	3	Y	-0-	-0-
08	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	190	1	1168	3	Y	-0-	-0-

LAUREL, F. D. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 131369		COMPL. DATE 03/24/1989			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570			
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	3	Y	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-	-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-	-0-
*06	30 N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	2	Y	-0-	-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-	-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	407	1	1304	3	Y	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	310	1	746	3	Y	-0-			-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	257	1	1046	3	Y	-0-			-0-
*06	1650 N	974	-0-	-676	-0-	286	1	688	2	Y	-0-			-0-
*07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	345	1	2121	3	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3114	-0-	14	14	435	1	2679	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552														
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	69	1	221	3	Y	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	58	1	140	3	Y	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	49	1	201	3	Y	-0-			-0-
*06	270 N	190	-0-	-80	-0-	56	1	134	2	Y	-0-			-0-
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	75	1	459	3	Y	-0-			-0-
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	75	1	461	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335														
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
07	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-			-0-
08	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
BUSTAMANTE G.U., BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 201865		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-		-0-
05	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393 2	N	-0-		-0-
06	1380 N	987	-0-	-393	-0-	987 2	N	-0-		-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-		-0-
*08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ, T.		WELL #: 1		RRCID -> 206983		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680		
03	682 N	297	-0-	-385	-0-	297 2	N	-0-		-0-
04	660 N	536	-0-	-124	-0-	536 2	N	-0-		-0-
05	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 2	N	-0-		-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		-0-
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 207567		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 208659		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948		
03	186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2	N	-0-		-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		-0-
08	403 N	298	-0-	-105	-0-	298 2	N	-0-		-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 208787		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501		
03	1581 N	1000	-0-	-581	-0-	1000 2	N	-0-		-0-
04	1500 N	924	-0-	-576	-0-	924 2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1002	-0-	-486	-0-	1002 2	N	-0-		-0-
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2	N	-0-		-0-
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	N	-0-		-0-
*08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	-0-		-0-

M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221550		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ABELINO		WELL #: 2		RRCID -> 233962		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656		
03	837 N	506	-0-	-331	-0-	506 2	N	-0-		-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-
05	744 N	671	-0-	-73	-0-	671 2	N	-0-		-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		-0-
07	713 N	665	-0-	-48	-0-	665 2	N	-0-		-0-
08	682 N	558	-0-	-124	-0-	558 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	243257	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11851 - 14650		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
DE LOS SANTOS		WELL #:		3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11832 - 11874		
03	1364 N	760	-0-	-604	-0-		760	2	N	-0-		-0-	
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1143	2	N	-0-		-0-	
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-		911	2	N	-0-		-0-	
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-		937	2	N	-0-		-0-	
07	1178 N	779	-0-	-399	-0-		779	2	N	-0-		-0-	
*08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1025	2	N	-0-		-0-	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085											
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508		
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-		706	2	N	-0-		-0-	
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	2	N	-0-		-0-	
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-		703	2	N	-0-		-0-	
06	690 N	672	-0-	-18	-0-		672	2	N	-0-		-0-	
07	682 N	675	-0-	-7	-0-		675	2	N	-0-		-0-	
08	713 N	692	-0-	-21	-0-		692	2	N	-0-		-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
LANIER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-		89	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-		89	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-		89	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-		89	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-		89	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-		89	
RICOCHET ENERGY, INC.		710549											
NOE FERNANDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 9871 - 10141		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48	
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
GARZA, L.		WELL #:		5	RRCID ->	169192	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 13046		
03	3100 N	3212	-0-	112	112		623	1	2589	2	Y	-0-	
04	3146 X	3034	-0-	-112	-0-		662	1	2372	2	Y	-0-	
05	3038 X	2845	-0-	-193	-0-		665	1	2180	2	Y	-0-	
06	2940 X	2900	-0-	-40	-0-		590	1	2310	2	Y	-0-	
07	3038 X	1789	-0-	-1249	-0-		434	1	1355	2	Y	-0-	
08	3038 X	2730	-0-	-308	-0-		680	1	2050	2	Y	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
L. GARZA		WELL #: 7		RRCID -> 170350		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	403 N	301	-0-	-102	-0-	58	1	243	2	Y	-0-	-0-
04	390 N	313	-0-	-77	-0-	68	1	245	2	Y	-0-	-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	144	1	471	2	Y	-0-	-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	295	1	1156	2	Y	-0-	-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	364	1	1138	2	Y	-0-	-0-
*08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	369	1	1113	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 6		RRCID -> 172011		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

GARZA L.		WELL #: 8		RRCID -> 173084		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459				
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	23	1	95	2	Y	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	28	1	93	2	Y	-0-	-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	68	1	267	2	Y	-0-	-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	154	1	481	2	Y	-0-	-0-
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	163	1	492	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 10		RRCID -> 174937		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413				
03	1953 N	1578	-0-	-375	-0-	306	1	1272	2	Y	-0-	1
04	2070 N	1788	-0-	-282	-0-	390	1	1398	2	Y	-0-	1
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	397	1	1302	2	Y	-0-	1
06	1530 N	1490	-0-	-40	-0-	303	1	1187	2	Y	-0-	1
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	371	1	1158	2	Y	-0-	1
*08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	446	1	1345	2	Y	-0-	1

GARZA, L.		WELL #: 9		RRCID -> 175111		COMPL. DATE 09/07/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288				
03	1612 N	1021	-0-	-591	-0-	198	1	823	2	Y	-0-	-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	216	1	774	2	Y	-0-	-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	313	1	1025	2	Y	-0-	-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	361	1	1413	2	Y	-0-	-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	459	1	1434	2	Y	-0-	-0-
*08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	435	1	1310	2	Y	-0-	-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		RRCID -> 195934		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958				
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #: 1										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	-0-	47
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	41	6
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	6

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512											
GUTIERREZ, RAQUEL F		WELL #:		2		RRCID ->	197063	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9627	-	10134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10				45
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	41	1		4
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
HEEP (BAFFIN)				40125	050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459											
SALAZAR UNIT #1		WELL #:		1		RRCID ->	177702	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9142	-	9196
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEIN (LOBO)				40164	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
RANCHO BLANCO		WELL #:		14		RRCID ->	193715	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6644	-	6706
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314					CNTY: HIDALGO						
LLANOS, M. H.		WELL #:		4		RRCID ->	135540	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	6790	-	7112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HEINTZ (VICKSBURG 10400)				40182	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107											
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		2		RRCID ->	193839	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8980	-	10556
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					CNTY: HIDALGO						
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	192224	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	8520	-	8570
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				222
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		26	2	N	-0-				222
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	2	N	-0-				222
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				222
07	31 N	13	-0-	-0-	-18	-0-		13	2	N	-0-				222
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-		1	2	N	-0-				222

HELLEN (2ND COOK MTN.) HOME PETROLEUM CORP. YAEGER HEIRS		40253 200 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
WELL #:		4		RRCID -> 139563		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

HENNE-WINCH-FERRIS HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. HOLBEIN		40448 001 391475		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG		
WELL #:		2		RRCID -> 066648		COMPL. DATE 02/14/1976		TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HERBST-TOREL		40678 500 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELL #:		3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241

HERBST-TOREL		WELL #:		2		RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	

HERBST-TOREL		WELL #:		13		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HERBST-WILCOX (TOREL) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HERBST-TOREL		40678 700 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELL #:		3		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
HERBST-TOREL		WELL #:		10	RRCID ->	226181	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9204 - 9649		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
HERBST-TOREL		WELL #:		11	RRCID ->	227590	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9140 - 9160		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9350 - 9740		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
HERBST-TOREL		WELL #:		14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9422 - 9430		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEREFORD (LOBO)				40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7262 - 7308		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		19	RRCID ->	152807	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7548 - 7634		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		20	RRCID ->	153479	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7498 - 7533
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	203854	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7408 - 7431
03	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	206	1	985	3	N	13	35
04	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	183	1	871	3	N	8	43
05	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	191	1	903	2	N	6	49
06	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	186	1	891	2	N	7	56
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	193	1	889	2	N	5	61
08	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	193	1	889	3	N	5	66

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		29	RRCID ->	204583	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6950 - 7080
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	59	1	1756	3	N	-0-	13
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	65	1	1759	3	N	-0-	13
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	67	1	1811	2	N	-0-	13
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	64	1	1710	2	N	-0-	13
07	1798 N	1682	-0-	-116	-0-	60	1	1622	2	N	-0-	13
08	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	63	1	1653	3	N	-0-	13

RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	210768	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7216 - 7288
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	104	1	493	3	N	-0-	9
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	115	1	540	3	N	-0-	9
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	119	1	560	2	N	-0-	9
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	114	1	546	2	N	-0-	9
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	117	1	542	2	N	-0-	9
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	117	1	534	3	N	-0-	9

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		1	RRCID ->	215181	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7370 - 7448
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:		1								
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-		-0-
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-		-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-		-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-		-0-
*07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	222207	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	6943 - 7093
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-		-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		-0-
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B		WELL #:		1	RRCID ->	232488	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7816 - 7872	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		2	RRCID ->	256304	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8041	PERF. 7814 - 7844	
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		3	RRCID ->	261892	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7406 - 7528	
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			24
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			24
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			24
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			24
*07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			24
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HEREFORD -T-		WELL #:		38	RRCID ->	151294	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	7942	PERF. 7392 - 7556	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		43	RRCID ->	165166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 3892 - 3946	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7610 - 8461	
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2 9	N	2	2 1	20
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1 9	N	1	1 1	20
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-	1 1	19
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2 9	N	2	2 1	19
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1 9	N	1	1 1	19
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1 9	N	1	1 1	19

HERMANAS SIETE (O-55)		40705 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC		624865													
MARSHALL-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	167237	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	14666	PERF.	13252 - 13280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HERMANN (FROST A)		40709 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
HERMANN, E		WELL #:	20	RRCID ->	276265	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3721 - 3731				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HERMANN (VELA)		40712 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
DEGARCIA, B. G.		WELL #:	87	RRCID ->	276083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3935 - 3943				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HET (2700)		40915 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
CLR GAUGING CORP.		161338													
BOMER		WELL #:	1	RRCID ->	244739	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2840 - 2844				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SUN EXPLORATION, INC.		829289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
FOWLER (MCDONNOLD)		161338													
		WELL #:	1	RRCID ->	171644	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2042 - 2074				
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

HIBERNIA (4350)
LYTLE CREEK OPERATING, INC.
TIMON, W. F.

41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
517255
WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003																

OFFSPRING WELL SALVAGE
SMITH, F.D.

618934 RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2010																

HIBERNIA (5100)
OFFSPRING WELL SALVAGE
WEBB, PATRICIA F.

41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
618934
WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2010																

HIDALGO (BELL)
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION
SAVAGE -A- UNIT

41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
216748
WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	37	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	162	-0-	-408	-0-	43	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	135	-0-	-516	-0-	37	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	42	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	46	1	115	2	Y	-0-					-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	40	1	95	2	Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT

WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	491	1	1455	2	Y	20	60	1			48
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	430	1	1197	2	Y	14					62
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	361	1	968	2	Y	16	60	1			18
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	363	1	902	2	Y	14					32
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	373	1	922	2	Y	13					45
*08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	379	1	912	2	Y	11					56

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

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

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

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

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

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

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

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

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

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

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		775 N	600	-0-	-175	-0-	146	1	432	2	Y	20	60 1	48
							22	9						
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	156	1	434	2	Y	14		62
							15	9						
05		651 N	551	-0-	-100	-0-	145	1	388	2	Y	16	60 1	18
							18	9						
06		570 N	557	-0-	-13	-0-	156	1	386	2	Y	14		32
							15	9						
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	186	1	460	2	Y	13		45
							14	9						
*08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	232	1	558	2	Y	11		56
							12	9						

FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		2015 X	112	-0-	-1903	-0-	7	1	97	2	Y	7		10
							8	9						
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	140	1	1748	2	Y	17		27
							19	9						
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	100	1	1142	2	Y	8		35
							9	9						
06		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	156	1	1762	2	Y	11		46
							12	9						
07		1984 N	63	-0-	-1921	-0-	6	1	57	2	Y	-0-		46
08		1240 N	13	-0-	-1227	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		46

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535														
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HIDALGO (HACKNEY)		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SAVAGE -A- GU		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476			
03	3340 R	3340	-0-	-0-	-0-	479	1	2861	3	N	-0-
04	3030 #	2304	-0-	-726	-0-	282	1	2022	3	N	-0-
05	4020	4020	-0-	-0-	-0-	497	1	3523	3	N	-0-
06	3538 R	3538	-0-	-0-	-0-	466	1	3072	3	N	-0-
07	3480 R	3480	-0-	-0-	-0-	472	1	3008	3	N	-0-
08	3720	3368	-0-	-352	-0-	445	1	2923	3	N	-0-

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636						
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	230	1	680	2	Y	20	60	1	48
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	143	1	397	2	Y	14			62
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	303	1	813	2	Y	16	60	1	18
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	194	1	482	2	Y	14			32
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	181	1	449	2	Y	13			45
08	713 N	571	-0-	-142	-0-	164	1	395	2	Y	11			56

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PATE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
 J. L. BELL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2020										

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

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

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 THERSER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	N	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	10	1	74	3	N	-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	14	1	93	3	N	-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	12	1	74	3	N	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78	3	N	-0-

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

03	6411 R	6411	-0-	-0-	-0-	453	1	5941	2	Y	15
						17	9				17
04	5959 R	5959	-0-	-0-	-0-	440	1	5480	2	Y	35
						39	9				52
05	5146 #	4237	-0-	-909	-0-	340	1	3866	2	Y	28
						31	9				80
06	6210 #	5513	-0-	-697	-0-	444	1	5032	2	Y	34
						37	9				114
07	6417 #	153	-0-	-6264	-0-	14	1	139	2	Y	-0-
08	6417 #	1169	-0-	-5248	-0-	119	1	1050	2	Y	-0-

HIDALGO (6590)		41078 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
NOSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166954		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HIDALGO (7200, LOWER)		41078 868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
SAVAGE -A- UNIT		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010902		COMPL. DATE 06/01/1959			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262						
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HIDALGO (7790)		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 118635		COMPL. DATE 01/25/1996			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775						
03	620 N	617	-0-	-3 B	-31756	88	1	529	3	N	-0-				-0-
04	570 N	302	-0-	-268 B	-31756	37	1	265	3	N	-0-				-0-
05	558 N	588	-0-	30 B	-31726	73	1	515	3	N	-0-				-0-
06	600 N	658	-0-	58 B	-31668	87	1	571	3	N	-0-				-0-
07	310 N	635	-0-	325 B	-31343	86	1	549	3	N	-0-				-0-
08	589 N	597	-0-	8 B	-31335	79	1	518	3	N	-0-				-0-

LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158053		COMPL. DATE 03/21/1996			TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HIDALGO (8027)		41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
HARTLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160628		COMPL. DATE 10/17/1996			TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146						
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	18	1	109	3	N	-0-				80
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-				80
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-				80
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	11	1	79	3	N	-0-				80
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	3	N	-0-				80
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	17	1	114	3	N	-0-				80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)		41079 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
SHRINER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220912		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576						
03	279 N	135	-0-	-144	-0-	19	1	116	3	N	-0-				-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	15	1	111	3	N	-0-				-0-
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	18	1	127	3	N	-0-				-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	3	N	-0-				-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	16	1	101	3	N	-0-				-0-
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
PATE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2782 N	2754	-0-	-28	-0-	695 1	2059 2	N	-0-			184
04	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	769 1	2141 2	N	-0-			184
05	2790	2601	-0-	-189	-0-	706 1	1895 2	N	-0-			184
06	2700	2752	-0-	52	52	790 1	1962 2	N	-0-			184
07	2790	2837	-0-	47	99	817 1	2020 2	N	-0-			184
08	2790	2626	-0-	-164	-0-	771 1	1855 2	N	-0-			184

HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 010911		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO, WEST (6160)		41085 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 010907		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINDE (FRIO 4)		41537 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
VAC STOP SWD, LLC		881153										
SEKULA, F.		WELL #: 1		RRCID -> 185199		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH		3711 PERF. 3455 - 3486		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEKULA, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 245332		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH		3825 PERF. 3320 - 3524		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINDE (FRIO 20)		41537 158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BENTSEN TRACT I		WELL #: 1		RRCID -> 203521		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		5806 PERF. 3930 - 3975		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)																	
FAULCONER ENERGY, LLC																	
BENTSEN																	
WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		4278 X	4132	-0-	-146	-0-	4098	2	34	9	N	31	181	1			37
04		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4204	2	29	9	N	26					63
05		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4199	2	97	9	N	88					151
06		4140 X	4065	-0-	-75	-0-	4037	2	28	9	N	25					176
07		4278 X	4004	-0-	-274	-0-	3990	2	14	9	N	13					189
08		4278 X	4101	-0-	-177	-0-	4101	2			N	-0-	161	1			28

BENTSEN BROS., A																	
WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
03		2232 N	1119	-0-	-1113	-0-	1119	2			N	-0-					12
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2367	2	21	9	N	19					31
05		2263 N	2113	-0-	-150	-0-	2101	2	12	9	N	11					42
06		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2283	2	9	9	N	8					50
07		2480 N	2306	-0-	-174	-0-	2296	2	10	9	N	9					59
*08		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2329	2	40	9	N	36					95

MERIT ENERGY COMPANY																	
BENTSEN TRACT II																	
WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A																	
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	17	8	1			9
							19	9									
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	34	20	1			23
							37	9									
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	26	30	1			19
							29	9									
*08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	28	26	1			21
							31	9									

BENTSEN TRACT I																	
WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A-																	
WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	837 N	581	-0-	-256	-0-	39	1	509	2	N	30			63
						33	9							
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	73	1	995	2	N	30			93
						33	9							
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	N	25			118
						28	9							
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N	19			137
						21	9							
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	N	3			140
						3	9							
*08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	59	1	1009	2	N	-0-			140

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622														
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919														
*03	155 N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	65	-0-	-85	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-			-0-
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	117126	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8599 - 8653			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		99	RRCID ->	121151	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9172 - 9202			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		76	RRCID ->	121826	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8377 - 8479			
*03	155 N	127	-0-	-28	-0-		7	1	120	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-		6	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-		7	1	120	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	45	-0-	-75	-0-		3	1	42	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-		2	1	37	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	34	-0-	-90	-0-		2	1	32	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		89	RRCID ->	135326	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	5076 - 5166			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
STATE SLICK "D"		WELL #:		19	RRCID ->	135327	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	7043 - 7067			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
STATE-SLICK "D"		WELL #:		20	RRCID ->	136029	COMPL. DATE	09/07/1990	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	4966 - 8005			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		103	RRCID ->	137301	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7200 - 7206			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340																		
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	5	4	0			1
								6	9									
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	1	0			-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
*03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
05		186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

*03		248 N	246	-0-	-2	-0-	8 1	136 2	Y	93	105 0			5
							102 9							
04		390 N	261	-0-	-129	-0-	8 1	129 2	Y	113	111 0			7
							124 9							
05		310 N	219	-0-	-91	-0-	9 1	141 2	Y	63	65 0			5
							69 9							
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	Y	125	116 0			14
							138 9							
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	Y	139	132 0			21
							153 9							
*08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	8 1	137 2	Y	111	115 0			17
							122 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984														
*03		1364 N	1299	-0-	-65	-0-	72 1	1227 2	Y	-0-				-0-
04		1350 N	1240	-0-	-110	-0-	69 1	1171 2	Y	-0-				-0-
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	76 1	1240 2	Y	-0-				-0-
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	77 1	1207 2	Y	-0-				-0-
07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	75 1	1206 2	Y	-0-				-0-
*08		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	78 1	1326 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888														
*03		2263 N	2121	-0-	-142	-0-	116 1	1983 2	Y	20	22 0			1
							22 9							
04		2040 N	1814	-0-	-226	-0-	100 1	1689 2	Y	23	23 0			1
							25 9							
05		2325 N	2097	-0-	-228	-0-	119 1	1950 2	Y	25	24 0			2
							28 9							
06		2070 N	1554	-0-	-516	-0-	92 1	1440 2	Y	20	20 0			2
							22 9							
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	127 1	2041 2	Y	28	26 0			4
							31 9							
08		2108 N	1344	-0-	-764	-0-	73 1	1246 2	Y	23	24 0			3
							25 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040														
*03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	14 1	239 2	Y	-0-				-0-
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	14 1	237 2	Y	-0-				-0-
05		279 N	250	-0-	-29	-0-	14 1	236 2	Y	-0-				-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	15 1	229 2	Y	-0-				-0-
07		248 N	64	-0-	-184	-0-	4 1	60 2	Y	-0-				-0-
08		248 N	223	-0-	-25	-0-	12 1	211 2	Y	-0-				-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*03		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	86 1	1473 2		Y	50	57 0		2
							55 9							
04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	84 1	1423 2		Y	62	60 0		4
							68 9							
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	93 1	1525 2		Y	69	68 0		5
							76 9							
06		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	102 1	1609 2		Y	71	68 0		8
							78 9							
07		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	103 1	1650 2		Y	75	72 0		11
							83 9							
*08		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	92 1	1556 2		Y	60	62 0		9
							66 9							

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2		Y	-0-			-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2		Y	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2		Y	-0-			-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 2		Y	-0-			-0-
08		T. A.	22	-0-	22	-0-	1 1	21 2		Y	-0-			-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102														
*03		3255 X	3224	-0-	-31	-0-	178 1	3038 2		Y	7	8 0		-0-
							8 9							
04		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	188 1	3182 2		Y	8	8 0		-0-
							9 9							
05		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	202 1	3308 2		Y	10	9 0		1
							11 9							
06		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	209 1	3286 2		Y	9	9 0		1
							10 9							
07		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	207 1	3335 2		Y	10	9 0		2
							11 9							
*08		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	197 1	3341 2		Y	7	8 0		1
							8 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603														
*03		186 N	132	-0-	-54	-0-	7 1	125 2		Y	-0-			-0-
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	7 1	111 2		Y	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2		Y	-0-			-0-
*08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2		Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 69		RRCID -> 155191		COMPL. DATE 09/26/1999		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 2	Y	-0-	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	Y	-0-	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 2	Y	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12 1	183 2	Y	-0-	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	Y	-0-	-0-
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 80		RRCID -> 159300		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888		
*03	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	270 1	4620 2	Y	48	55 0 2
						53 9				
04	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	285 1	4822 2	Y	60	58 0 4
						66 9				
05	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	306 1	5026 2	Y	67	66 0 5
						74 9				
06	5010 X	3681	-0-	-1329	-0-	216 1	3391 2	Y	67	64 0 8
						74 9				
07	5177 X	2917	-0-	-2260	-0-	166 1	2672 2	Y	72	69 0 11
						79 9				
08	5332 X	2121	-0-	-3211	-0-	114 1	1943 2	Y	58	60 0 9
						64 9				
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 109		RRCID -> 162486		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069		
*03	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	235 1	4021 2	Y	-0-	-0-
04	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	230 1	3888 2	Y	-0-	-0-
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	237 1	3896 2	Y	-0-	-0-
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	243 1	3816 2	Y	-0-	-0-
07	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	238 1	3827 2	Y	-0-	-0-
*08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	227 1	3852 2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 108		RRCID -> 163300		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690		
*03	2635 N	2392	-0-	-243	-0-	132 1	2260 2	Y	-0-	-0-
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	127 1	2157 2	Y	-0-	-0-
05	2511 N	2301	-0-	-210	-0-	132 1	2169 2	Y	-0-	-0-
06	2310 N	2288	-0-	-22	-0-	137 1	2151 2	Y	-0-	-0-
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	139 1	2240 2	Y	-0-	-0-
*08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	140 1	2382 2	Y	-0-	-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 163525		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768		
*03	341 N	331	-0-	-10	-0-	18 1	313 2	Y	-0-	-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	18 1	309 2	Y	-0-	-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	20 1	321 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	19 1	306 2	Y	-0-	-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	19 1	309 2	Y	-0-	-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	323 2	Y	-0-	-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 8		RRCID -> 165677		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095		
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 2	Y	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 2	Y	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	7 1	104 2	Y	-0-	-0-
07	124 N	45	-0-	-79	-0-	3 1	42 2	Y	-0-	-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	8 1	130 2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558										COMPL. DATE 06/05/2013	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7148 - 7226
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	98 1	1679 2	Y	3	3 0	-0-	
						3 9						
04	1770 N	1577	-0-	-193	-0-	88 1	1486 2	Y	3	3 0	-0-	
						3 9						
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	102 1	1670 2	Y	3	3 0	-0-	
						3 9						
06	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	103 1	1617 2	Y	3	3 0	-0-	
						3 9						
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	104 1	1669 2	Y	4	3 0	1	
						4 9						
08	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	96 1	1635 2	Y	2	3 0	-0-	
						2 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508										COMPL. DATE 09/25/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8962 - 9694
*03	465 N	422	-0-	-43	-0-	23 1	399 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	420 N	371	-0-	-49	-0-	21 1	350 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25 1	416 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	420 N	331	-0-	-89	-0-	20 1	311 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	372 N	265	-0-	-107	-0-	16 1	249 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	15 1	263 2	Y	-0-	-0-	-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702										COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 8437	PERF. 5736 - 6578
*03	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	122 1	2084 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	68 1	1148 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	372 X	12	-0-	-360	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	360 X	17	-0-	-343	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705										COMPL. DATE 05/05/1999	TOTAL DEPTH 10090	PERF. 8935 - 9656
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793										COMPL. DATE 02/02/1998	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6338 - 6347
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611										COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 8916 - 8928
*03	2294 N	2205	-0-	-89	-0-	122 1	2083 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	2160 N	2083	-0-	-77	-0-	116 1	1967 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2325 N	1515	-0-	-810	-0-	87 1	1428 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2130 N	1029	-0-	-1101	-0-	62 1	967 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2139 N	907	-0-	-1232	-0-	53 1	854 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1395 N	759	-0-	-636	-0-	42 1	717 2	Y	-0-	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*03		217 N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	Y	-0-			-0-
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	-0-			-0-
05		341 N	313	-0-	-28	-0-	18	1	295	2	Y	-0-			-0-
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	Y	-0-			-0-
07		372 N	335	-0-	-37	-0-	20	1	315	2	Y	-0-			-0-
*08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880															
*03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	662	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	577	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	622	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
08		651 N	600	-0-	-51	-0-	33	1	565	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690															
*03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	8	10	0	-0-
							9	9							
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	881	2	Y	12	11	0	1
							13	9							
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	733	2	Y	12	12	0	1
							13	9							
06		930 N	704	-0-	-226	-0-	41	1	650	2	Y	12	12	0	1
							13	9							
07		992 N	853	-0-	-139	-0-	49	1	789	2	Y	14	13	0	2
							15	9							
08		806 N	661	-0-	-145	-0-	36	1	613	2	Y	11	11	0	2
							12	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790															
*03		1023 N	866	-0-	-157	-0-	48	1	818	2	Y	-0-			-0-
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	Y	-0-			-0-
05		961 N	481	-0-	-480	-0-	28	1	453	2	Y	-0-			-0-
06		840 N	434	-0-	-406	-0-	26	1	408	2	Y	-0-			-0-
07		806 N	559	-0-	-247	-0-	33	1	526	2	Y	-0-			-0-
08		496 N	467	-0-	-29	-0-	26	1	441	2	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9336	-	9474
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*03		537 N	537	-0-	-0-	-0-			30	1	507	2	Y	-0-	-0-		
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-			27	1	465	2	Y	-0-	-0-		
05		465 N	404	-0-	-61	-0-			23	1	381	2	Y	-0-	-0-		
06		510 N	414	-0-	-96	-0-			25	1	389	2	Y	-0-	-0-		
07		496 N	380	-0-	-116	-0-			22	1	358	2	Y	-0-	-0-		
*08		408 N	408	-0-	-0-	-0-			23	1	385	2	Y	-0-	-0-		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318										COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7017	-	7200
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393										COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10484	PERF.	8426	-	9333
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-			7	1	127	2	Y	-0-	-0-		
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-			8	1	141	2	Y	-0-	-0-		
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-			7	1	122	2	Y	-0-	-0-		
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-			8	1	122	2	Y	-0-	-0-		
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-			9	1	152	2	Y	-0-	-0-		
*08		303 N	303	-0-	-0-	-0-			17	1	286	2	Y	-0-	-0-		
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726										COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7250	-	7270
*03		1178 N	1053	-0-	-125	-0-			58	1	995	2	Y	-0-	-0-		
04		1110 N	999	-0-	-111	-0-			56	1	943	2	Y	-0-	-0-		
05		1116 N	1026	-0-	-90	-0-			59	1	967	2	Y	-0-	-0-		
06		1020 N	981	-0-	-39	-0-			59	1	922	2	Y	-0-	-0-		
07		1023 N	998	-0-	-25	-0-			58	1	940	2	Y	-0-	-0-		
08		1023 N	450	-0-	-573	-0-			25	1	425	2	Y	-0-	-0-		
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964										COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	7190	-	7372
*03		1550 N	1485	-0-	-65	-0-			82	1	1403	2	Y	-0-	-0-		
04		1500 N	1434	-0-	-66	-0-			80	1	1354	2	Y	-0-	-0-		
05		1550 N	1470	-0-	-80	-0-			84	1	1386	2	Y	-0-	-0-		
06		1440 N	1420	-0-	-20	-0-			85	1	1335	2	Y	-0-	-0-		
07		1488 N	1449	-0-	-39	-0-			85	1	1364	2	Y	-0-	-0-		
08		1457 N	1413	-0-	-44	-0-			79	1	1334	2	Y	-0-	-0-		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978										COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8737	-	8750
*03		548 N	548	-0-	-0-	-0-			30	1	518	2	Y	-0-	-0-		
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-			30	1	509	2	Y	-0-	-0-		
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-			31	1	515	2	Y	-0-	-0-		
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-			32	1	496	2	Y	-0-	-0-		
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-			31	1	501	2	Y	-0-	-0-		
08		558 N	526	-0-	-32	-0-			29	1	497	2	Y	-0-	-0-		
T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979										COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8144	-	8256
*03		279 N	133	-0-	-146	-0-			7	1	126	2	Y	-0-	-0-		
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-			6	1	103	2	Y	-0-	-0-		
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-			16	1	259	2	Y	-0-	-0-		
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-			8	1	122	2	Y	-0-	-0-		
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-			16	1	256	2	Y	-0-	-0-		
08		279 N	120	-0-	-159	-0-			7	1	113	2	Y	-0-	-0-		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 112		RRCID -> 176833		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	176 1	3004 2	Y	16 18 0	1
						18 9				
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	187 1	3163 2	Y	19 19 0	1
						21 9				
05	3317 X	2902	-0-	-415	-0-	165 1	2713 2	Y	22 21 0	2
						24 9				
06	3210 X	2759	-0-	-451	-0-	164 1	2571 2	Y	22 21 0	3
						24 9				
07	3317 X	2921	-0-	-396	-0-	170 1	2726 2	Y	23 22 0	4
						25 9				
*08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	146 1	2475 2	Y	18 19 0	3
						20 9				
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 90		RRCID -> 178792		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 119-L		RRCID -> 179130		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987		
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	35 1	590 2	Y	-0-	-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	35 1	594 2	Y	-0-	-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	37 1	615 2	Y	-0-	-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	38 1	602 2	Y	-0-	-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	38 1	616 2	Y	-0-	-0-
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	36 1	609 2	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 118		RRCID -> 179508		COMPL. DATE 05/03/2016		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200		
*03	2108 N	1932	-0-	-176	-0-	106 1	1813 2	Y	12 13 0	1
						13 9				
04	1890 N	1686	-0-	-204	-0-	93 1	1579 2	Y	13 13 0	1
						14 9				
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	104 1	1701 2	Y	15 15 0	1
						17 9				
06	1890 N	1441	-0-	-449	-0-	85 1	1338 2	Y	16 15 0	2
						18 9				
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	119 1	1906 2	Y	17 16 0	3
						19 9				
08	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	95 1	1615 2	Y	13 14 0	2
						14 9				
STATE SLICK "D"		WELL #: 22		RRCID -> 181184		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
STATE SLICK D		WELL #: 23		RRCID -> 182546		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	20 1	346 2	Y	4	5 0	-0-
						4 9					
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31 1	522 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30 1	485 2	Y	6	6 0	-0-
						7 9					
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26 1	404 2	Y	7	6 0	1
						8 9					
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30 1	483 2	Y	6	6 0	1
						7 9					
08	527 N	197	-0-	-330	-0-	11 1	179 2	Y	6	6 0	1
						7 9					
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 133		RRCID -> 182680		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1918	-0-	1918	1918	106 1	1798 2	Y	13	11 0	2
						14 9					
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 127		RRCID -> 183102		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 129		RRCID -> 184506		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860			
*03	12400 X	9922	-0-	-2478	-0-	534 1	9122 2	Y	242	266 0	12
						266 9					
04	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	708 1	11982 2	Y	294	288 0	18
						323 9					
05	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	756 1	12411 2	Y	335	328 0	25
						369 9					
06	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	727 1	11426 2	Y	339	325 0	39
						373 9					
07	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	783 1	12591 2	Y	360	344 0	55
						396 9					
08	13268 X	12544	-0-	-724	-0-	680 1	11548 2	Y	287	299 0	43
						316 9					
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 14		RRCID -> 184559		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*03		124 N	7	-0-	-117	-0-		7	2			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298												
*03		93 N	77	-0-	-16	-0-		4	1	73	2	-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-		3	1	56	2	-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-		6	1	93	2	-0-
06		90 N	83	-0-	-7	-0-		5	1	78	2	-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-		4	1	58	2	-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-		5	1	88	2	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112												
*03		527 N	366	-0-	-161	-0-		20	1	346	2	-0-
04		420 N	333	-0-	-87	-0-		19	1	314	2	-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-		28	1	455	2	-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-		24	1	378	2	-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-		24	1	383	2	-0-
08		496 N	398	-0-	-98	-0-		22	1	376	2	-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106												
*03		440 X	440	-0-	-0-	-0-		24	1	416	2	-0-
04		360 X	279	-0-	-81	-0-		16	1	263	2	-0-
05		372 X	284	-0-	-88	-0-		16	1	268	2	-0-
06		420 X	268	-0-	-152	-0-		16	1	252	2	-0-
07		434 X	370	-0-	-64	-0-		22	1	348	2	-0-
08		279 N	266	-0-	-13	-0-		15	1	251	2	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470												
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-		2	1	37	2	-0-
04		30 N	6	-0-	-24	-0-		6	2			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-		2	1	40	2	-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-		1	1	10	2	-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 125		RRCID -> 187507		COMPL. DATE 11/23/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	186 N	52	-0-	-134	-0-	3 1	49 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 187921		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510			
*03	4340 X	3794	-0-	-546	-0-	210 1	3584 2	Y	-0-		-0-
04	4200 X	4084	-0-	-116	-0-	228 1	3856 2	Y	-0-		-0-
05	4309 X	3555	-0-	-754	-0-	204 1	3351 2	Y	-0-		-0-
06	4050 X	3810	-0-	-240	-0-	228 1	3582 2	Y	-0-		-0-
07	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	290 1	4656 2	Y	-0-		-0-
*08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	244 1	4139 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 126		RRCID -> 188028		COMPL. DATE 04/15/2021		TOTAL DEPTH 9053 PERF. 6143 - 6158			
*03	465 N	46	-0-	-419	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	40	-0-	40	-0-	2 1	38 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 134		RRCID -> 188280		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392			
*03	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	99 1	1688 2	Y	-0-		-0-
04	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	96 1	1625 2	Y	-0-		-0-
05	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	93 1	1519 2	Y	-0-		-0-
06	1740 N	1520	-0-	-220	-0-	91 1	1429 2	Y	-0-		-0-
07	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	101 1	1626 2	Y	-0-		-0-
*08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	91 1	1551 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 136		RRCID -> 188281		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553			
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 128		RRCID -> 191130		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 130		RRCID -> 191244		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		140	RRCID ->	191556	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7621 - 7666			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-				-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-				-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		138	RRCID ->	191560	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8807 - 9186			
*03	6913 X	6318	-0-	-595	-0-	343	1	5867	2	Y	98	111	0		5
						108	9								
04	6690 X	5981	-0-	-709	-0-	326	1	5524	2	Y	119	117	0		7
						131	9								
05	6851 X	6373	-0-	-478	-0-	357	1	5866	2	Y	136	133	0		10
						150	9								
06	6630 X	6429	-0-	-201	-0-	376	1	5901	2	Y	138	132	0		16
						152	9								
07	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	384	1	6179	2	Y	145	139	0		22
						160	9								
08	6386 X	6332	-0-	-54	-0-	345	1	5858	2	Y	117	121	0		18
						129	9								

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		139	RRCID ->	193895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	9033 - 10154			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		131	RRCID ->	196441	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7053 - 7089			
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		148	RRCID ->	197732	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	8542 - 8556			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536										COMPL. DATE 09/19/2017			TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	101	114	0			5
						111	9									
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	122	120	0			7
						134	9									
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	Y	140	137	0			10
						154	9									
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	141	135	0			16
						155	9									
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	150	143	0			23
						165	9									
08	558 N	470	-0-	-88	-0-	19	1	320	2	Y	119	124	0			18
						131	9									
STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583										COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584										COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231										COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561			
*03	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	71	1	1219	2	Y	19	21	0			1
						21	9									
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	64	1	1091	2	Y	22	22	0			1
						24	9									
05	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	66	1	1090	2	Y	25	24	0			2
						28	9									
06	1260 N	1084	-0-	-176	-0-	63	1	993	2	Y	25	24	0			3
						28	9									
07	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	65	1	1038	2	Y	27	26	0			4
						30	9									
08	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	56	1	951	2	Y	21	22	0			3
						23	9									
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234										COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702			
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					-0-
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR										
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																				
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149										RRCID -> 201856			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12080		PERF. 8688 - 9839	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
*03		6107 X	5962	-0-	-145	-0-	330 1	5632 2	Y	-0-	-0-				-0-					
04		5910 X	5771	-0-	-139	-0-	322 1	5449 2	Y	-0-	-0-				-0-					
05		6107 X	6010	-0-	-97	-0-	345 1	5665 2	Y	-0-	-0-				-0-					
06		5910 X	5855	-0-	-55	-0-	350 1	5505 2	Y	-0-	-0-				-0-					
07		6107 X	6041	-0-	-66	-0-	354 1	5687 2	Y	-0-	-0-				-0-					
*08		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	340 1	5770 2	Y	-0-	-0-				-0-					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135										RRCID -> 201860		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8065 - 10160				
*03		8184 X	6310	-0-	-1874	-0-	349 1	5961 2	Y	-0-	-0-				-0-					
04		7920 X	4879	-0-	-3041	-0-	272 1	4607 2	Y	-0-	-0-				-0-					
05		8184 X	6335	-0-	-1849	-0-	364 1	5971 2	Y	-0-	-0-				-0-					
06		6360 X	5667	-0-	-693	-0-	339 1	5328 2	Y	-0-	-0-				-0-					
07		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	483 1	7774 2	Y	-0-	-0-				-0-					
08		6324 X	6203	-0-	-121	-0-	345 1	5858 2	Y	-0-	-0-				-0-					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151										RRCID -> 204205		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9378 - 9480				
*03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	88 1	1499 2	Y	-0-	-0-				-0-					
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	85 1	1439 2	Y	-0-	-0-				-0-					
05		1519 N	1500	-0-	-19	-0-	86 1	1414 2	Y	-0-	-0-				-0-					
06		1470 N	1443	-0-	-27	-0-	86 1	1357 2	Y	-0-	-0-				-0-					
07		1519 N	1498	-0-	-21	-0-	88 1	1410 2	Y	-0-	-0-				-0-					
08		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	82 1	1397 2	Y	-0-	-0-				-0-					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142										RRCID -> 205384		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 7910 - 9402				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154										RRCID -> 205386		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10451		PERF. 7570 - 7830				
*03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	59 1	1003 2	Y	40	45	0			2					
							44 9													
04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	56 1	946 2	Y	48	47	0			3					
							53 9													
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	60 1	982 2	Y	55	54	0			4					
							61 9													
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	62 1	973 2	Y	55	53	0			6					
							61 9													
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	63 1	1019 2	Y	59	56	0			9					
							65 9													
*08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	59 1	1008 2	Y	47	49	0			7					
							52 9													

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143										RRCID -> 207080		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8545 - 9042				
*03		4464 X	4065	-0-	-399	-0-	225 1	3840 2	Y	-0-	-0-				-0-					
04		4320 X	3818	-0-	-502	-0-	213 1	3605 2	Y	-0-	-0-				-0-					
05		4464 X	3697	-0-	-767	-0-	212 1	3485 2	Y	-0-	-0-				-0-					
06		4290 X	2942	-0-	-1348	-0-	176 1	2766 2	Y	-0-	-0-				-0-					
07		4433 X	4094	-0-	-339	-0-	240 1	3854 2	Y	-0-	-0-				-0-					
*08		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	206 1	3500 2	Y	-0-	-0-				-0-					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																				
BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10918		PERF. 8650 - 9500	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
03	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	85 1	102 9	1095 2	N	93	73 1				68					
04	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	75 1	78 9	1020 2	N	71	72 1				67					
05	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	59 1	85 9	1025 2	N	77	98 1				46					
06	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	61 1	54 9	1050 2	N	49	55 1				40					
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	70 1	40 9	1170 2	N	36	43 1				33					
*08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	68 1	45 9	1156 2	N	41	37 1				37					

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11621		PERF. 9608 - 9675	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1		160 2	N	-0-					-0-					
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12 1		157 2	N	-0-					-0-					
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	6 1		113 2	N	-0-					-0-					
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	4 1		67 2	N	-0-					-0-					
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	6 1		102 2	N	-0-					-0-					
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	5 1		93 2	N	-0-					-0-					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455													COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8370 - 8545	
*03	2914 X	55	-0-	-2859	-0-	2 1	18 9	35 2	Y	16	18 0				1			
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				Y	19	19 0				1			
05	2077 X	38	-0-	-2039	-0-	2 1	3 9	33 2	Y	3	4 0				-0-			
06	210 X	172	-0-	-38	-0-	9 1	19 9	144 2	Y	17	15 0				2			
07	186 X	135	-0-	-51	-0-	6 1	26 9	103 2	Y	24	22 0				4			
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	20 9	114 2	Y	18	19 0				3			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712													COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9394 - 9456	
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	49 1	17 9	830 2	Y	15	17 0				1			
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	48 1	20 9	811 2	Y	18	18 0				1			
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	60 1	24 9	985 2	Y	22	21 0				2			
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	60 1	23 9	935 2	Y	21	21 0				2			
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	59 1	26 9	945 2	Y	24	22 0				4			
*08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	56 1	20 9	944 2	Y	18	19 0				3			

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*03	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	264	1	4510	2	Y	41	47	0	2
						45	9							
04	4500 X	408	-0-	-4092	-0-	20	1	333	2	Y	50	49	0	3
						55	9							
05	4650 X	261	-0-	-4389	-0-	11	1	187	2	Y	57	56	0	4
						63	9							
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	49	47	0	6
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270														

03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	-0-			-0-
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908														

*03	3100 N	3448	-0-	348	1403	188	1	3219	2	Y	37	42	0	2
						41	9							
*04	3645 X	2242	-0-	-1403	-0-	122	1	2070	2	Y	45	44	0	3
						50	9							
05	2108 X	1978	-0-	-130	-0-	110	1	1812	2	Y	51	50	0	4
						56	9							
06	2040 X	1325	-0-	-715	-0-	76	1	1192	2	Y	52	50	0	6
						57	9							
07	2108 X	1744	-0-	-364	-0-	99	1	1584	2	Y	55	53	0	8
						61	9							
*08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	137	1	2320	2	Y	45	46	0	7
						50	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277														

*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	12	13	0	1
						13	9							
04	540 N	246	-0-	-294	-0-	13	1	219	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
05	372 N	263	-0-	-109	-0-	14	1	232	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	16	15	0	2
						18	9							
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	12	1	201	2	Y	17	16	0	3
						19	9							
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	13	14	0	2
						14	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069														

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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	

*03		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	170	1	2913	2	Y	60	68	0	3
							66	9							
04		2940 X	2577	-0-	-363	-0-	139	1	2359	2	Y	72	71	0	4
							79	9							
05		3038 X	2234	-0-	-804	-0-	125	1	2048	2	Y	55	55	0	4
							61	9							
06		2940 X	2179	-0-	-761	-0-	126	1	1984	2	Y	63	60	0	7
							69	9							
07		3038 X	1173	-0-	-1865	-0-	63	1	1011	2	Y	90	83	0	14
							99	9							
08		2883 X	1843	-0-	-1040	-0-	98	1	1667	2	Y	71	74	0	11
							78	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370															

*03		2728 N	2440	-0-	-288	-0-	133	1	2268	2	Y	35	40	0	2
							39	9							
04		2580 N	2338	-0-	-242	-0-	128	1	2162	2	Y	44	43	0	3
							48	9							
05		2511 N	2334	-0-	-177	-0-	131	1	2149	2	Y	49	48	0	4
							54	9							
06		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	150	1	2356	2	Y	50	48	0	6
							55	9							
07		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	155	1	2497	2	Y	53	51	0	8
							58	9							
*08		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	146	1	2475	2	Y	42	44	0	6
							46	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823															

*03		2852 N	2677	-0-	-175	-0-	148	1	2529	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							141	1	2381	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2700 N	2522	-0-	-178	-0-	141	1	2381	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							138	1	2266	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2759 N	2404	-0-	-355	-0-	138	1	2266	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							140	1	2192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2610 N	2332	-0-	-278	-0-	140	1	2192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							137	1	2196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2604 N	2333	-0-	-271	-0-	137	1	2196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							134	1	2271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	134	1	2271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783															

*03		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	236	1	4027	2	Y	45	51	0	2
							50	9							
04		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	235	1	3970	2	Y	54	53	0	3
							59	9							
05		4278 X	4250	-0-	-28	-0-	240	1	3941	2	Y	63	61	0	5
							69	9							
06		4140 X	1344	-0-	-2796	-0-	76	1	1200	2	Y	62	60	0	7
							68	9							
07		4278 X	1277	-0-	-3001	-0-	70	1	1133	2	Y	67	64	0	10
							74	9							
08		2852 X	1390	-0-	-1462	-0-	74	1	1258	2	Y	53	55	0	8
							58	9							

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748															

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3
											Y	-0-	-0-	-0-	3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3
											Y	-0-	-0-	-0-	3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3
											Y	-0-	-0-	-0-	3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3
											Y	-0-	-0-	-0-	3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3
											Y	-0-	-0-	-0-	3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3
											Y	-0-	-0-	-0-	3

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	381	1	6505	2	Y	-0-	-0-		
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	376	1	6363	2	Y	-0-	-0-		
05	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	434	1	7123	2	Y	-0-	-0-		
06	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	474	1	7443	2	Y	-0-	-0-		
07	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	514	1	8265	2	Y	-0-	-0-		
*08	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	540	1	9171	2	Y	-0-	-0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440															
*03	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	79	1	1345	2	Y	-0-	-0-		
04	1560	N	836	-0-	-724	-0-	47	1	789	2	Y	-0-	-0-		
05	1612	N	154	-0-	-1458	-0-	9	1	145	2	Y	-0-	-0-		
06	1380	N	133	-0-	-1247	-0-	8	1	125	2	Y	-0-	-0-		
07	868	N	28	-0-	-840	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-		
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	-0-	-0-		

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128															
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	-0-		
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-	-0-		
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-	-0-		
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-	-0-		
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-		
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-	-0-		

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232															
03	5425	X	5233	-0-	-192	-0-	372	1	4815	2	Y	42	33	1	28
							46	9							
04	5250	X	4754	-0-	-496	-0-	323	1	4395	2	Y	33	33	1	28
							36	9							
05	5425	X	4963	-0-	-462	-0-	265	1	4630	2	Y	62	58	1	32
							68	9							
06	5100	X	4916	-0-	-184	-0-	263	1	4535	2	Y	107	67	1	72
							118	9							
07	5239	X	4791	-0-	-448	-0-	265	1	4439	2	Y	79	93	1	58
							87	9							
*08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	259	1	4418	2	Y	87	80	1	65
							96	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10386 - 10546														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03		3007 X	2511	-0-	-496	-0-	138 1	2364 2	Y		8	10	0	-0-
							9 9							
04		2910 X	2379	-0-	-531	-0-	132 1	2234 2	Y		12	11	0	1
							13 9							
05		2976 X	1840	-0-	-1136	-0-	105 1	1723 2	Y		11	11	0	1
							12 9							
06		2880 X	1972	-0-	-908	-0-	117 1	1842 2	Y		12	12	0	1
							13 9							
07		2511 X	2148	-0-	-363	-0-	125 1	2008 2	Y		14	13	0	2
							15 9							
*08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	115 1	1955 2	Y		11	11	0	2
							12 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903														
*03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	86 1	1463 2	Y		-0-			-0-
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	78 1	1324 2	Y		-0-			-0-
05		1457 N	1247	-0-	-210	-0-	72 1	1175 2	Y		-0-			-0-
06		1500 N	1179	-0-	-321	-0-	71 1	1108 2	Y		-0-			-0-
07		1457 N	967	-0-	-490	-0-	57 1	910 2	Y		-0-			-0-
*08		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	83 1	1405 2	Y		-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604														
*03		2201 N	1651	-0-	-550	-0-	78 1	1341 2	Y		211	229	0	10
							232 9							
04		1770 N	1505	-0-	-265	-0-	68 1	1154 2	Y		257	252	0	15
							283 9							
05		1643 N	1517	-0-	-126	-0-	69 1	1125 2	Y		294	287	0	22
							323 9							
06		1590 N	1307	-0-	-283	-0-	59 1	921 2	Y		297	285	0	34
							327 9							
07		1550 N	1203	-0-	-347	-0-	50 1	806 2	Y		315	301	0	48
							347 9							
08		1519 N	924	-0-	-595	-0-	36 1	612 2	Y		251	261	0	38
							276 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226														
*03		248 N	181	-0-	-67	-0-	10 1	171 2	Y		-0-			-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	11 1	189 2	Y		-0-			-0-
05		248 N	201	-0-	-47	-0-	12 1	189 2	Y		-0-			-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 2	Y		-0-			-0-
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	12 1	201 2	Y		-0-			-0-
*08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	Y		-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462														
*03		2294 N	2238	-0-	-56	-0-	124 1	2114 2	Y		-0-			-0-
04		2220 N	1937	-0-	-283	-0-	108 1	1829 2	Y		-0-			-0-
05		2294 N	1812	-0-	-482	-0-	104 1	1708 2	Y		-0-			-0-
06		2190 N	1866	-0-	-324	-0-	112 1	1754 2	Y		-0-			-0-
07		2015 N	1883	-0-	-132	-0-	110 1	1773 2	Y		-0-			-0-
*08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	100 1	1704 2	Y		-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852																	
*03		3689 X	3458	-0-	-231	-0-	188	1	3212	2	Y	53	60	0			3
							58	9									
04		3570 X	3490	-0-	-80	-0-	191	1	3229	2	Y	64	63	0			4
							70	9									
05		3689 X	3437	-0-	-252	-0-	193	1	3165	2	Y	72	71	0			5
							79	9									
06		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	200	1	3136	2	Y	74	71	0			8
							81	9									
07		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	210	1	3374	2	Y	79	75	0			12
							87	9									
*08		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	200	1	3395	2	Y	62	65	0			9
							68	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982																	
*03		4154 X	4077	-0-	-77	-0-	224	1	3825	2	Y	25	29	0			1
							28	9									
04		4020 X	3721	-0-	-299	-0-	206	1	3480	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
05		4030 X	3986	-0-	-44	-0-	227	1	3719	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
06		3960 X	3846	-0-	-114	-0-	228	1	3578	2	Y	36	35	0			4
							40	9									
07		4092 X	4060	-0-	-32	-0-	235	1	3782	2	Y	39	37	0			6
							43	9									
08		4092 X	3960	-0-	-132	-0-	218	1	3708	2	Y	31	32	0			5
							34	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642																	
*03		1860 N	1442	-0-	-418	-0-	80	1	1362	2	Y	-0-					-0-
04		1800 N	1546	-0-	-254	-0-	86	1	1460	2	Y	-0-					-0-
05		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	111	1	1823	2	Y	-0-					-0-
06		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	136	1	2130	2	Y	-0-					-0-
07		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	135	1	2174	2	Y	-0-					-0-
*08		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	120	1	2030	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916																	
*03		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	246	1	4207	2	Y	-0-					-0-
04		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	236	1	4001	2	Y	-0-					-0-
05		4340 X	3693	-0-	-647	-0-	212	1	3481	2	Y	-0-					-0-
06		4200 X	3256	-0-	-944	-0-	195	1	3061	2	Y	-0-					-0-
07		4340 X	2343	-0-	-1997	-0-	137	1	2206	2	Y	-0-					-0-
08		3193 X	2609	-0-	-584	-0-	145	1	2464	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
*03		3658 X	3492	-0-	-166	-0-	193 1	3299 2	Y		-0-	-0-
04		3540 X	3342	-0-	-198	-0-	186 1	3156 2	Y		-0-	-0-
05		3627 X	3426	-0-	-201	-0-	197 1	3229 2	Y		-0-	-0-
06		3510 X	3258	-0-	-252	-0-	195 1	3063 2	Y		-0-	-0-
07		3627 X	3347	-0-	-280	-0-	196 1	3151 2	Y		-0-	-0-
08		3503 X	3173	-0-	-330	-0-	176 1	2997 2	Y		-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882												
*03		5084 X	4295	-0-	-789	-0-	237 1	4058 2	Y		-0-	-0-
04		4770 X	3833	-0-	-937	-0-	214 1	3619 2	Y		-0-	-0-
05		4805 X	193	-0-	-4612	-0-	11 1	182 2	Y		-0-	-0-
06		4410 X	82	-0-	-4328	-0-	5 1	77 2	Y		-0-	-0-
07		4557 X	82	-0-	-4475	-0-	5 1	77 2	Y		-0-	-0-
08		434 X	61	-0-	-373	-0-	3 1	58 2	Y		-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960												
*03		1581 N	1418	-0-	-163	-0-	78 1	1332 2	Y		7 8 0	-0-
							8 9					
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	82 1	1387 2	Y		10 9 0	1
							11 9					
05		1364 N	1157	-0-	-207	-0-	66 1	1080 2	Y		10 10 0	1
							11 9					
06		1380 N	1002	-0-	-378	-0-	59 1	932 2	Y		10 10 0	1
							11 9					
07		1519 N	863	-0-	-656	-0-	50 1	801 2	Y		11 10 0	2
							12 9					
08		1147 N	651	-0-	-496	-0-	36 1	606 2	Y		8 9 0	1
							9 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874												
*03		1643 N	1541	-0-	-102	-0-	83 1	1425 2	Y		30 34 0	1
							33 9					
04		1590 N	1473	-0-	-117	-0-	80 1	1352 2	Y		37 36 0	2
							41 9					
05		1674 N	1513	-0-	-161	-0-	84 1	1383 2	Y		42 41 0	3
							46 9					
06		1500 N	1411	-0-	-89	-0-	82 1	1283 2	Y		42 40 0	5
							46 9					
07		1519 N	1352	-0-	-167	-0-	76 1	1226 2	Y		45 43 0	7
							50 9					
08		1519 N	1237	-0-	-282	-0-	67 1	1131 2	Y		35 37 0	5
							39 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	2604 N	2479	-0-	-125	-0-	134	1	2287	2	Y	53	59 0
						58	9					3
04	2550 N	2252	-0-	-298	-0-	122	1	2061	2	Y	63	62 0
						69	9					4
05	2449 N	1887	-0-	-562	-0-	104	1	1705	2	Y	71	70 0
						78	9					5
06	2400 N	645	-0-	-1755	-0-	34	1	531	2	Y	73	70 0
						80	9					8
07	2325 N	582	-0-	-1743	-0-	29	1	467	2	Y	78	74 0
						86	9					12
08	1891 N	576	-0-	-1315	-0-	28	1	481	2	Y	61	64 0
						67	9					9
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772												
*03	16244 X	16193	-0-	-51	-0-	883	1	15090	2	Y	200	227 0
						220	9					10
04	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	870	1	14724	2	Y	244	239 0
						268	9					15
05	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	930	1	15267	2	Y	278	272 0
						306	9					21
06	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	940	1	14756	2	Y	281	270 0
						309	9					32
07	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	944	1	15177	2	Y	298	285 0
						328	9					45
08	16244 X	16125	-0-	-119	-0-	882	1	14980	2	Y	239	248 0
						263	9					36
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266												
*03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	71	1	1219	2	Y	20	23 0
						22	9					1
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	73	1	1242	2	Y	24	24 0
						26	9					1
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	79	1	1298	2	Y	28	27 0
						31	9					2
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1290	2	Y	28	27 0
						31	9					3
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	85	1	1367	2	Y	31	29 0
						34	9					5
*08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	81	1	1383	2	Y	24	25 0
						26	9					4
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590												
*03	2232 N	2160	-0-	-72	-0-	119	1	2041	2	Y	-0-	-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	119	1	2020	2	Y	-0-	-0-
05	2294 N	2148	-0-	-146	-0-	123	1	2025	2	Y	-0-	-0-
06	2100 N	1939	-0-	-161	-0-	116	1	1823	2	Y	-0-	-0-
07	2201 N	1698	-0-	-503	-0-	99	1	1599	2	Y	-0-	-0-
08	2139 N	2064	-0-	-75	-0-	115	1	1949	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013										COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	9086 - 10984				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	60	1	1032	2	Y	34	38	0	2					
						37	9												
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	2	Y	40	40	0	2					
						44	9												
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	950	2	Y	47	46	0	3					
						52	9												
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	Y	47	45	0	5					
						52	9												
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	54	1	866	2	Y	51	48	0	8					
						56	9												
08	1054 N	999	-0-	-55	-0-	53	1	903	2	Y	39	41	0	6					
						43	9												
SLICK, T. B. ESTATE 533										WELL #:	4	RRCID ->	233059	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8248 - 9058
*03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	57	1	967	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	56	1	939	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	59	1	968	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	990	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	64	1	1032	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
*08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	191	RRCID ->	233204	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10269	PERF.	8568 - 8668
*03	3224 X	3216	-0-	-8	-0-	178	1	3038	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	3120 X	3018	-0-	-102	-0-	168	1	2850	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	3193 X	2933	-0-	-260	-0-	168	1	2765	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	3120 X	2684	-0-	-436	-0-	161	1	2523	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	3224 X	2813	-0-	-411	-0-	165	1	2648	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
08	3224 X	3024	-0-	-200	-0-	168	1	2856	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	192	RRCID ->	233233	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8570 - 8640
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	184	RRCID ->	234318	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	8702 - 9608
*03	3875 X	3811	-0-	-64	-0-	206	1	3529	2	Y	69	79	0	3					
						76	9												
04	3750 X	3712	-0-	-38	-0-	202	1	3415	2	Y	86	84	0	5					
						95	9												
05	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	191	1	3128	2	Y	97	95	0	7					
						107	9												
06	3750 X	3108	-0-	-642	-0-	180	1	2820	2	Y	98	94	0	11					
						108	9												
07	3875 X	3658	-0-	-217	-0-	207	1	3335	2	Y	105	100	0	16					
						116	9												
*08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	200	1	3402	2	Y	84	87	0	13					
						92	9												

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		193	RRCID ->	235432	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10347	PERF.	8111 - 10117	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	4216 X	4103	-0-	-113	-0-	227	1	3876	2	Y	-0-		-0-
04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	228	1	3853	2	Y	-0-		-0-
05	4216 X	4130	-0-	-86	-0-	237	1	3893	2	Y	-0-		-0-
06	4050 X	2738	-0-	-1312	-0-	164	1	2574	2	Y	-0-		-0-
07	4216 X	4207	-0-	-9	-0-	246	1	3961	2	Y	-0-		-0-
*08	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	257	1	4366	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		198	RRCID ->	235672	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	8320 - 8330	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		196	RRCID ->	237128	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8400 - 10246	
*03	4216 X	3872	-0-	-344	-0-	207	1	3540	2	Y	114	129 0	6
						125	9						
04	4080 X	3881	-0-	-199	-0-	208	1	3521	2	Y	138	136 0	8
						152	9						
05	4216 X	3688	-0-	-528	-0-	202	1	3311	2	Y	159	155 0	12
						175	9						
06	4080 X	3402	-0-	-678	-0-	193	1	3034	2	Y	159	153 0	18
						175	9						
07	4154 X	3664	-0-	-490	-0-	204	1	3273	2	Y	170	162 0	26
						187	9						
*08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	213	1	3620	2	Y	135	141 0	20
						149	9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		201	RRCID ->	237558	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	8250 - 8298	
*03	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	87	1	1484	2	Y	-0-		-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	87	1	1480	2	Y	-0-		-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	91	1	1492	2	Y	-0-		-0-
06	1530 N	1264	-0-	-266	-0-	76	1	1188	2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1239	-0-	-342	-0-	73	1	1166	2	Y	-0-		-0-
08	1581 N	1183	-0-	-398	-0-	66	1	1117	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		190	RRCID ->	240328	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12083	PERF.	9301 - 9311	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	3935	-0-	3935	3935	194	1	3183	2	Y	507	469 0	38
						558	9						
06	14B2 EXT	3174	-0-	3174	7109	153	1	2405	2	Y	560	534 0	64
						616	9						
07	14B2 EXT	2812	-0-	2812	9921	126	1	2030	2	Y	596	569 0	91
						656	9						
*08	11829 X	1908	-0-	-9921	-0-	77	1	1310	2	Y	474	493 0	72
						521	9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		199	RRCID ->	240340	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	8242 - 10114	
*03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	585	2	Y	-0-		-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	Y	-0-		-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	591	2	Y	-0-		-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	Y	-0-		-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	Y	-0-		-0-
*08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*03	310 N	296	-0-	-14	-0-	14	1	242	2	Y	36	40	0	2
						40	9							
04	390 N	254	-0-	-136	-0-	12	1	195	2	Y	43	42	0	3
						47	9							
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	49	48	0	4
						54	9							
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	13	1	203	2	Y	50	48	0	6
						55	9							
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	11	1	171	2	Y	52	50	0	8
						57	9							
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	204	2	Y	42	44	0	6
						46	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778														

*03	8773 X	8539	-0-	-234	-0-	469	1	8018	2	Y	47	54	0	2
						52	9							
04	8490 X	8403	-0-	-87	-0-	465	1	7874	2	Y	58	57	0	3
						64	9							
05	8742 X	8188	-0-	-554	-0-	466	1	7649	2	Y	66	64	0	5
						73	9							
06	8400 X	8070	-0-	-330	-0-	479	1	7517	2	Y	67	64	0	8
						74	9							
07	8680 X	8184	-0-	-496	-0-	475	1	7631	2	Y	71	68	0	11
						78	9							
*08	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	471	1	8000	2	Y	57	59	0	9
						63	9							

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462														

*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
						10	1	171	2	Y	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-			-0-
						35	1	552	2	Y	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
						1	1	20	2	Y	-0-			-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
07	186 N	50	-0-	-136	-0-						-0-			-0-
08	310 N	21	-0-	-289	-0-						-0-			-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230														

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

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613														

*03	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	163	1	2793	2	Y	13	14	0	1
						14	9							
04	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	154	1	2608	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	156	1	2555	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
06	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	168	1	2638	2	Y	18	17	0	2
						20	9							
07	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	167	1	2686	2	Y	19	18	0	3
						21	9							
*08	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	158	1	2690	2	Y	14	15	0	2
						15	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 206		RRCID -> 242056		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	44 1	752 2	Y	-0-	-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	48 1	820 2	Y	-0-	-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	44 1	722 2	Y	-0-	-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	42 1	653 2	Y	-0-	-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	47 1	754 2	Y	-0-	-0-
*08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	47 1	807 2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 203		RRCID -> 242094		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156		
*03	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	60 1	1032 2	Y	-0-	-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	61 1	1026 2	Y	-0-	-0-
05	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	64 1	1052 2	Y	-0-	-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	63 1	989 2	Y	-0-	-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	66 1	1065 2	Y	-0-	-0-
*08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	62 1	1050 2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 202		RRCID -> 242176		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838		
*03	341 N	238	-0-	-103	-0-	11 1	195 2	Y	29	33 0
						32 9				
04	300 N	252	-0-	-48	-0-	12 1	200 2	Y	36	35 0
						40 9				
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21 1	344 2	Y	40	39 0
						44 9				
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12 1	189 2	Y	41	39 0
						45 9				
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	11 1	177 2	Y	43	41 0
						47 9				
08	403 N	220	-0-	-183	-0-	10 1	173 2	Y	34	36 0
						37 9				

STATE-SLICK		WELL #: 9		RRCID -> 243717		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032		
*03	T. A.	1559	-0-	1559	1559	86 1	1473 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	1250	-0-	1250	2809	70 1	1180 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	69	-0-	69	2878	4 1	65 2	Y	-0-	-0-
*06	2930 X	52	-0-	-2878	-0-	3 1	49 2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 179		RRCID -> 244629		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326		
*03	310 X	34	-0-	-276	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	-0-
04	60 X	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 2	Y	-0-	-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 208		RRCID -> 244646		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816		
*03	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	102 1	1748 2	Y	46	53 0
						51 9				
04	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	97 1	1640 2	Y	57	56 0
						63 9				
05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-	3 0
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2022

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*03		3317 X	3237	-0-	-80	-0-	177 1	3030 2		Y	27	31 0		1
							30 9							
04		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	182 1	3073 2		Y	34	33 0		2
							37 9							
05		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	191 1	3132 2		Y	38	37 0		3
							42 9							
06		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	190 1	2992 2		Y	38	37 0		4
							42 9							
07		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	195 1	3130 2		Y	41	39 0		6
							45 9							
08		3286 X	3252	-0-	-34	-0-	179 1	3037 2		Y	33	34 0		5
							36 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6862 - 6929														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418														
*03		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	210 1	3590 2		Y	37	42 0		2
							41 9							
04		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	206 1	3485 2		Y	45	44 0		3
							50 9							
05		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	215 1	3524 2		Y	51	50 0		4
							56 9							
06		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	227 1	3564 2		Y	52	50 0		6
							57 9							
07		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	223 1	3581 2		Y	55	53 0		8
							61 9							
*08		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	207 1	3509 2		Y	45	46 0		7
							50 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870														
*03		62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 2		Y	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2		Y	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2		Y	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2		Y	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2		Y	-0-			-0-
08		93 N	29	-0-	-64	-0-	2 1	27 2		Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		6324 X	5130	-0-	-1194	-0-	353 1	4565 2	Y	193	150 1		135
							212 9						
04		6060 X	1707	-0-	-4353	-0-	106 1	1439 2	Y	147	149 1		133
							162 9						
05		6324 X	3491	-0-	-2833	-0-	178 1	3117 2	Y	178	213 1		98
							196 9						
06		6120 X	3554	-0-	-2566	-0-	187 1	3216 2	Y	137	136 1		99
							151 9						
07		6324 X	3936	-0-	-2388	-0-	216 1	3608 2	Y	102	120 1		81
							112 9						
08		4898 X	4112	-0-	-786	-0-	221 1	3768 2	Y	112	103 1		90
							123 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108													
*03		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	138 1	2367 2	Y	41	46 0		2
							45 9						
04		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	136 1	2298 2	Y	49	48 0		3
							54 9						
05		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	145 1	2380 2	Y	56	55 0		4
							62 9						
06		2370 N	2335	-0-	-35	-0-	136 1	2136 2	Y	57	55 0		6
							63 9						
07		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	153 1	2454 2	Y	61	58 0		9
							67 9						
08		2542 N	2394	-0-	-148	-0-	130 1	2211 2	Y	48	50 0		7
							53 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10120 - 10130													
*03		2914 N	2792	-0-	-122	-0-	154 1	2638 2	Y	-0-			-0-
04		2790 N	2570	-0-	-220	-0-	143 1	2427 2	Y	-0-			-0-
05		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	170 1	2788 2	Y	-0-			-0-
06		2700 N	2689	-0-	-11	-0-	161 1	2528 2	Y	-0-			-0-
07		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	171 1	2749 2	Y	-0-			-0-
*08		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	158 1	2689 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692													
*03		2883 X	2694	-0-	-189	-0-	147 1	2518 2	Y	26	30 0		1
							29 9						
04		2760 X	2268	-0-	-492	-0-	125 1	2108 2	Y	32	31 0		2
							35 9						
05		2728 N	2254	-0-	-474	-0-	127 1	2086 2	Y	37	36 0		3
							41 9						
06		2610 N	2247	-0-	-363	-0-	132 1	2075 2	Y	36	35 0		4
							40 9						
07		2356 N	2165	-0-	-191	-0-	124 1	1998 2	Y	39	37 0		6
							43 9						
*08		3100 N	4014	-0-	914	914	120 1	2045 2	Y	1681	1433 0		254
							1849 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010										TOTAL DEPTH	PERF. 8480 - 9456
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	76 1	1303 2	Y	18	20 0	1
						20 9					
04	1530 N	1314	-0-	-216	-0-	72 1	1219 2	Y	21	21 0	1
						23 9					
05	1488 N	689	-0-	-799	-0-	38 1	623 2	Y	25	24 0	2
						28 9					
06	1350 N	268	-0-	-1082	-0-	14 1	226 2	Y	25	24 0	3
						28 9					
07	1364 N	221	-0-	-1143	-0-	11 1	181 2	Y	26	25 0	4
						29 9					
08	682 N	408	-0-	-274	-0-	21 1	364 2	Y	21	22 0	3
						23 9					
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010										TOTAL DEPTH	PERF. 9232 - 11314
*03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	59 1	1001 2	Y	-0-	-0-	-0-
						59 1	993 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	60 1	985 2	Y	-0-	-0-	-0-
						60 1	985 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	60 1	946 2	Y	-0-	-0-	-0-
						60 1	946 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	59 1	956 2	Y	-0-	-0-	-0-
						59 1	956 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	56 1	954 2	Y	-0-	-0-	-0-
						56 1	954 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	1010	-0-	-44	-0-						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010										TOTAL DEPTH	PERF. 8703 - 10852
*03	5084 X	4843	-0-	-241	-0-	266 1	4538 2	Y	35	39 0	2
						39 9					
04	4920 X	4667	-0-	-253	-0-	258 1	4364 2	Y	41	41 0	2
						45 9					
05	5084 X	4731	-0-	-353	-0-	269 1	4409 2	Y	48	46 0	4
						53 9					
06	4920 X	4475	-0-	-445	-0-	265 1	4158 2	Y	47	46 0	5
						52 9					
07	5084 X	4666	-0-	-418	-0-	270 1	4339 2	Y	52	49 0	8
						57 9					
08	4774 X	4554	-0-	-220	-0-	251 1	4259 2	Y	40	42 0	6
						44 9					
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010										TOTAL DEPTH	PERF. 7714 - 9591
*03	2573 N	2476	-0-	-97	-0-	136 1	2319 2	Y	19	21 0	1
						21 9					
04	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	140 1	2365 2	Y	22	22 0	1
						24 9					
05	1953 N	1349	-0-	-604	-0-	76 1	1245 2	Y	25	24 0	2
						28 9					
06	2400 N	1201	-0-	-1199	-0-	70 1	1102 2	Y	26	25 0	3
						29 9					
07	2573 N	2345	-0-	-228	-0-	136 1	2179 2	Y	27	26 0	4
						30 9					
*08	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	141 1	2390 2	Y	22	23 0	3
						24 9					
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010										TOTAL DEPTH	PERF. 9052 - 9834
*03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	41 1	694 2	Y	-0-	-0-	-0-
						39 1	659 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	750 N	698	-0-	-52	-0-	39 1	648 2	Y	-0-	-0-	-0-
						39 1	648 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	775 N	687	-0-	-88	-0-	37 1	575 2	Y	-0-	-0-	-0-
						37 1	575 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	720 N	612	-0-	-108	-0-	38 1	604 2	Y	-0-	-0-	-0-
						38 1	604 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	713 N	642	-0-	-71	-0-	34 1	576 2	Y	-0-	-0-	-0-
						34 1	576 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	682 N	610	-0-	-72	-0-						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		6	RRCID ->	257768	COMPL. DATE	10/11/2009	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	7310 - 9684	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	138	1	2361	2	Y	-0-	-0-	
04	2460 N	2294	-0-	-166	-0-	128	1	2166	2	Y	-0-	-0-	
05	2511 N	2231	-0-	-280	-0-	128	1	2103	2	Y	-0-	-0-	
06	2430 N	2216	-0-	-214	-0-	133	1	2083	2	Y	-0-	-0-	
07	2356 N	1911	-0-	-445	-0-	112	1	1799	2	Y	-0-	-0-	
08	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	121	1	2058	2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		226	RRCID ->	257978	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	9322 - 10254	
*03	2728 X	2064	-0-	-664	-0-	114	1	1950	2	Y	-0-	-0-	
04	2640 X	1918	-0-	-722	-0-	107	1	1811	2	Y	-0-	-0-	
05	2418 N	1620	-0-	-798	-0-	93	1	1527	2	Y	-0-	-0-	
06	2010 N	1348	-0-	-662	-0-	81	1	1267	2	Y	-0-	-0-	
07	1984 N	1300	-0-	-684	-0-	76	1	1224	2	Y	-0-	-0-	
08	1612 N	1123	-0-	-489	-0-	62	1	1061	2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		156	RRCID ->	259275	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	9580 - 9590	
*03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	45	1	768	2	Y	6	7 0	
						7	9						
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	Y	7	7 0	
						8	9						
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	Y	9	8 0	
						10	9					1	
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	733	2	Y	8	8 0	
						9	9					1	
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	Y	9	9 0	
						10	9					1	
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	Y	7	7 0	
						8	9					1	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		132	RRCID ->	259310	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	5400 - 5410	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		147	RRCID ->	259447	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7874 - 7928	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3069 X	3008	-0-	-61	-0-	164 1	2802 2	Y	38	43 0	2
						42 9					
04	2970 X	2967	-0-	-3	-0-	163 1	2753 2	Y	46	45 0	3
						51 9					
05	3069 X	3043	-0-	-26	-0-	171 1	2815 2	Y	52	51 0	4
						57 9					
06	2970 X	2968	-0-	-2	-0-	174 1	2736 2	Y	53	51 0	6
						58 9					
07	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	170 1	2741 2	Y	57	54 0	9
						63 9					
*08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	160 1	2721 2	Y	45	47 0	7
						50 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	11 1	172 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	10 1	176 2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

*03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	109 1	1855 2	Y	121	129 0	6
						133 9					
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	111 1	1885 2	Y	147	144 0	9
						162 9					
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	116 1	1902 2	Y	168	164 0	13
						185 9					
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	116 1	1825 2	Y	169	163 0	19
						186 9					
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	116 1	1864 2	Y	180	172 0	27
						198 9					
08	2077 N	1980	-0-	-97	-0-	101 1	1721 2	Y	144	149 0	22
						158 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

*03	6882 X	6390	-0-	-492	-0-	350 1	5989 2	Y	46	53 0	2
						51 9					
04	6660 X	6078	-0-	-582	-0-	336 1	5679 2	Y	57	56 0	3
						63 9					
05	6882 X	6230	-0-	-652	-0-	354 1	5803 2	Y	66	64 0	5
						73 9					
06	6600 X	5996	-0-	-604	-0-	355 1	5568 2	Y	66	63 0	8
						73 9					
07	6634 X	6036	-0-	-598	-0-	349 1	5610 2	Y	70	67 0	11
						77 9					
08	5952 X	5634	-0-	-318	-0-	310 1	5263 2	Y	55	58 0	8
						61 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	75 1	1284 2	Y	18	20 0			1
							20 9							
04		1560 N	1526	-0-	-34	-0-	84 1	1419 2	Y	21	21 0			1
							23 9							
05		1674 N	1558	-0-	-116	-0-	88 1	1442 2	Y	25	24 0			2
							28 9							
06		1350 N	1319	-0-	-31	-0-	77 1	1216 2	Y	24	23 0			3
							26 9							
07		1581 N	1569	-0-	-12	-0-	90 1	1450 2	Y	26	25 0			4
							29 9							
08		1550 N	1415	-0-	-135	-0-	77 1	1315 2	Y	21	22 0			3
							23 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084														
*03		5859 X	5242	-0-	-617	-0-	290 1	4952 2	Y	-0-				-0-
04		5670 X	5445	-0-	-225	-0-	304 1	5141 2	Y	-0-				-0-
05		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	340 1	5584 2	Y	-0-				-0-
06		5670 X	5647	-0-	-23	-0-	338 1	5309 2	Y	-0-				-0-
07		5766 X	5596	-0-	-170	-0-	328 1	5268 2	Y	-0-				-0-
08		5921 X	5200	-0-	-721	-0-	289 1	4911 2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325														
*03		5518 X	4832	-0-	-686	-0-	267 1	4565 2	Y	-0-				-0-
04		5220 X	4588	-0-	-632	-0-	256 1	4332 2	Y	-0-				-0-
05		5332 X	3987	-0-	-1345	-0-	229 1	3758 2	Y	-0-				-0-
06		5160 X	4306	-0-	-854	-0-	258 1	4048 2	Y	-0-				-0-
07		5332 X	4222	-0-	-1110	-0-	247 1	3975 2	Y	-0-				-0-
*08		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	254 1	4313 2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976														
*03		2325 N	2131	-0-	-194	-0-	118 1	2013 2	Y	-0-				-0-
04		2190 N	2000	-0-	-190	-0-	112 1	1888 2	Y	-0-				-0-
05		2170 N	2117	-0-	-53	-0-	122 1	1995 2	Y	-0-				-0-
06		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	127 1	1987 2	Y	-0-				-0-
07		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	123 1	1973 2	Y	-0-				-0-
08		2108 N	2034	-0-	-74	-0-	113 1	1921 2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833														
*03		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	155 1	2649 2	Y	-0-				-0-
04		2640 N	2615	-0-	-25	-0-	146 1	2469 2	Y	-0-				-0-
05		2790 N	2723	-0-	-67	-0-	156 1	2567 2	Y	-0-				-0-
06		2700 N	2566	-0-	-134	-0-	154 1	2412 2	Y	-0-				-0-
07		2697 N	2652	-0-	-45	-0-	155 1	2497 2	Y	-0-				-0-
08		2728 N	2706	-0-	-22	-0-	150 1	2556 2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

*03	3379 X	3196	-0-	-183	-0-	174	1	2966	2	Y	51	58 0
						56	9					2
04	3180 X	3077	-0-	-103	-0-	168	1	2840	2	Y	63	61 0
						69	9					4
05	3286 X	3219	-0-	-67	-0-	180	1	2962	2	Y	70	69 0
						77	9					5
06	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	193	1	3026	2	Y	71	68 0
						78	9					8
07	3286 X	3045	-0-	-241	-0-	173	1	2788	2	Y	76	72 0
						84	9					12
08	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	155	1	2637	2	Y	60	63 0
						66	9					9

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358												
*03	3906 X	3483	-0-	-423	-0-	191	1	3266	2	Y	24	27 0
						26	9					1
04	3780 X	3724	-0-	-56	-0-	206	1	3486	2	Y	29	28 0
						32	9					2
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	253	1	4152	2	Y	32	32 0
						35	9					2
06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	256	1	4022	2	Y	34	32 0
						37	9					4
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	258	1	4151	2	Y	35	34 0
						39	9					5
*08	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	240	1	4082	2	Y	28	29 0
						31	9					4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930												
*03	3627 X	3431	-0-	-196	-0-	189	1	3225	2	Y	15	17 0
						17	9					1
04	3510 X	3207	-0-	-303	-0-	178	1	3009	2	Y	18	18 0
						20	9					1
05	3627 X	3318	-0-	-309	-0-	189	1	3106	2	Y	21	20 0
						23	9					2
06	3510 X	3129	-0-	-381	-0-	186	1	2921	2	Y	20	20 0
						22	9					2
07	3565 X	3140	-0-	-425	-0-	182	1	2934	2	Y	22	21 0
						24	9					3
08	3348 X	3279	-0-	-69	-0-	181	1	3078	2	Y	18	18 0
						20	9					3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145												
*03	5580 X	5411	-0-	-169	-0-	299	1	5112	2	Y	-0-	-0-
						294	1	4974	2	Y	-0-	-0-
04	5400 X	5268	-0-	-132	-0-	310	1	5095	2	Y	-0-	-0-
						312	1	4893	2	Y	-0-	-0-
05	5580 X	5405	-0-	-175	-0-	309	1	4976	2	Y	-0-	-0-
						286	1	4862	2	Y	-0-	-0-
06	5310 X	5205	-0-	-105	-0-							-0-
07	5487 X	5285	-0-	-202	-0-							-0-
08	5208 X	5148	-0-	-60	-0-							-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270												
*03	868 N	327	-0-	-541	-0-	18	1	309	2	Y	-0-	-0-
						13	1	223	2	Y	-0-	-0-
04	840 N	236	-0-	-604	-0-	19	1	304	2	Y	-0-	-0-
						19	1	305	2	Y	-0-	-0-
05	775 N	323	-0-	-452	-0-	31	1	501	2	Y	-0-	-0-
						15	1	252	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-							-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-							-0-
08	310 N	267	-0-	-43	-0-							-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420																	
*03		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	282	1	4813	2	Y	58	65	0			3
							64	9									
04		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	273	1	4615	2	Y	69	68	0			4
							76	9									
05		5084 X	5059	-0-	-25	-0-	285	1	4686	2	Y	80	78	0			6
							88	9									
06		4920 X	4919	-0-	-1	-0-	289	1	4542	2	Y	80	77	0			9
							88	9									
07		5084 X	5033	-0-	-51	-0-	289	1	4650	2	Y	85	81	0			13
							94	9									
08		4960 X	4884	-0-	-76	-0-	267	1	4542	2	Y	68	71	0			10
							75	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170																	
*03		7533 X	6853	-0-	-680	-0-	377	1	6436	2	Y	36	40	0			2
							40	9									
04		7110 X	6617	-0-	-493	-0-	367	1	6203	2	Y	43	42	0			3
							47	9									
05		7378 X	6781	-0-	-597	-0-	386	1	6341	2	Y	49	48	0			4
							54	9									
06		7140 X	6704	-0-	-436	-0-	398	1	6251	2	Y	50	48	0			6
							55	9									
07		7378 X	6892	-0-	-486	-0-	400	1	6435	2	Y	52	50	0			8
							57	9									
08		6882 X	6681	-0-	-201	-0-	369	1	6266	2	Y	42	44	0			6
							46	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420																	
*03		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	178	1	3048	2	Y	-0-					-0-
04		3060 X	3052	-0-	-8	-0-	170	1	2882	2	Y	-0-					-0-
05		3162 X	3119	-0-	-43	-0-	179	1	2940	2	Y	-0-					-0-
06		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	183	1	2880	2	Y	-0-					-0-
07		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	187	1	3007	2	Y	-0-					-0-
08		3224 X	3119	-0-	-105	-0-	173	1	2946	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

*03		2883 N	2799	-0-	-84	-0-	153	1	2620	2	Y	24	28	0	1
							26	9							
04		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	157	1	2665	2	Y	31	30	0	2
							34	9							
05		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	166	1	2725	2	Y	35	34	0	3
							39	9							
06		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	168	1	2632	2	Y	34	33	0	4
							37	9							
07		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	169	1	2721	2	Y	37	35	0	6
							41	9							
*08		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	159	1	2697	2	Y	29	31	0	4
							32	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940															

*03		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	120	1	2051	2	Y	94	106	0	5
							103	9							
04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	121	1	2042	2	Y	114	112	0	7
							125	9							
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	124	1	2032	2	Y	131	128	0	10
							144	9							
06		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	120	1	1890	2	Y	132	127	0	15
							145	9							
07		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	125	1	2011	2	Y	140	134	0	21
							154	9							
08		2139 N	2120	-0-	-19	-0-	111	1	1886	2	Y	112	116	0	17
							123	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272															

*03		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	189	1	3239	2	Y	68	78	0	3
							75	9							
04		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	182	1	3073	2	Y	85	83	0	5
							94	9							
05		3441 X	3362	-0-	-79	-0-	187	1	3069	2	Y	96	94	0	7
							106	9							
06		3330 X	3238	-0-	-92	-0-	187	1	2944	2	Y	97	93	0	11
							107	9							
07		3441 X	3328	-0-	-113	-0-	188	1	3026	2	Y	104	99	0	16
							114	9							
*08		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	176	1	2992	2	Y	82	86	0	12
							90	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220															

*03		3317 X	3223	-0-	-94	-0-	177	1	3024	2	Y	20	22	0	1
							22	9							
04		3210 X	3032	-0-	-178	-0-	168	1	2839	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
05		3317 X	3264	-0-	-53	-0-	186	1	3048	2	Y	27	26	0	2
							30	9							
06		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	191	1	2997	2	Y	27	26	0	3
							30	9							
07		3317 X	3249	-0-	-68	-0-	188	1	3030	2	Y	28	27	0	4
							31	9							
*08		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	176	1	2994	2	Y	23	24	0	3
							25	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	245	1	4194	2	Y	-0-					-0-
04	4320 X	3997	-0-	-323	-0-	223	1	3774	2	Y	-0-					-0-
05	4464 X	4393	-0-	-71	-0-	252	1	4141	2	Y	-0-					-0-
06	4320 X	4015	-0-	-305	-0-	240	1	3775	2	Y	-0-					-0-
07	4464 X	4408	-0-	-56	-0-	258	1	4150	2	Y	-0-					-0-
08	4247 X	3862	-0-	-385	-0-	215	1	3647	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

*03	6045 X	5811	-0-	-234	-0-	321	1	5490	2	Y	-0-					-0-
04	5850 X	5580	-0-	-270	-0-	311	1	5269	2	Y	-0-					-0-
05	5983 X	5398	-0-	-585	-0-	310	1	5088	2	Y	-0-					-0-
06	5730 X	5501	-0-	-229	-0-	329	1	5172	2	Y	-0-					-0-
07	5921 X	5391	-0-	-530	-0-	316	1	5075	2	Y	-0-					-0-
08	5611 X	5435	-0-	-176	-0-	302	1	5133	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155

*03	7347 X	7256	-0-	-91	-0-	398	1	6807	2	Y	46	52	0			2
04	7110 X	6762	-0-	-348	-0-	374	1	6327	2	Y	55	54	0			3
05	7347 X	7021	-0-	-326	-0-	399	1	6552	2	Y	64	62	0			5
06	7110 X	6900	-0-	-210	-0-	409	1	6422	2	Y	63	61	0			7
07	7347 X	7051	-0-	-296	-0-	408	1	6568	2	Y	68	65	0			10
*08	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	381	1	6464	2	Y	54	56	0			8

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

*03	2573 N	2533	-0-	-40	-0-	137	1	2341	2	Y	50	57	0			2
04	2490 N	2400	-0-	-90	-0-	130	1	2203	2	Y	61	59	0			4
05	2573 N	2415	-0-	-158	-0-	134	1	2205	2	Y	69	68	0			5
06	2460 N	2155	-0-	-305	-0-	124	1	1954	2	Y	70	67	0			8
07	2480 N	2119	-0-	-361	-0-	119	1	1919	2	Y	74	71	0			11
08	2356 N	2069	-0-	-287	-0-	111	1	1892	2	Y	60	62	0			9

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

*03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	126	1	2146	2	Y	11	12	0			1
04	2280 N	2202	-0-	-78	-0-	122	1	2067	2	Y	12	12	0			1
05	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	127	1	2078	2	Y	14	14	0			1
06	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	124	1	1944	2	Y	15	14	0			2
07	2263 N	2110	-0-	-153	-0-	123	1	1970	2	Y	15	15	0			2
08	2170 N	2047	-0-	-123	-0-	113	1	1920	2	Y	13	13	0			2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	58	1	987	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	989	-0-	-121	-0-	55	1	934	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	58	1	953	2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	963	-0-	-57	-0-	58	1	905	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	940	-0-	-83	-0-	55	1	885	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	903	-0-	-120	-0-	50	1	853	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

*03	4185 X	3906	-0-	-279	-0-	212	1	3619	2	Y	68	77	0	3
						75	9							
04	4020 X	3332	-0-	-688	-0-	181	1	3060	2	Y	83	81	0	5
						91	9							
05	4154 X	3976	-0-	-178	-0-	222	1	3651	2	Y	94	92	0	7
						103	9							
06	4020 X	3508	-0-	-512	-0-	204	1	3198	2	Y	96	92	0	11
						106	9							
07	4154 X	3563	-0-	-591	-0-	202	1	3250	2	Y	101	97	0	15
						111	9							
08	3968 X	2555	-0-	-1413	-0-	137	1	2329	2	Y	81	84	0	12
						89	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

*03	5766 X	5703	-0-	-63	-0-	309	1	5281	2	Y	103	117	0	5
						113	9							
04	5580 X	5474	-0-	-106	-0-	298	1	5037	2	Y	126	123	0	8
						139	9							
05	5766 X	5730	-0-	-36	-0-	320	1	5253	2	Y	143	140	0	11
						157	9							
06	5580 X	4001	-0-	-1579	-0-	230	1	3613	2	Y	144	139	0	16
						158	9							
07	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	344	1	5534	2	Y	154	147	0	23
						169	9							
*08	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	318	1	5406	2	Y	122	127	0	18
						134	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

*03	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	103	1	1754	2	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1789	-0-	-41	-0-	100	1	1689	2	Y	-0-			-0-
05	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	105	1	1728	2	Y	-0-			-0-
06	1800 N	1773	-0-	-27	-0-	106	1	1667	2	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	107	1	1724	2	Y	-0-			-0-
08	1798 N	601	-0-	-1197	-0-	33	1	568	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

*03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	226	1	3863	2	Y	76	86	0	4
						84	9							
04	3930 X	3876	-0-	-54	-0-	211	1	3564	2	Y	92	90	0	6
						101	9							
05	4061 X	4051	-0-	-10	-0-	226	1	3709	2	Y	105	103	0	8
						116	9							
06	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	235	1	3690	2	Y	106	102	0	12
						117	9							
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	234	1	3768	2	Y	113	108	0	17
						124	9							
08	4061 X	3979	-0-	-82	-0-	216	1	3664	2	Y	90	93	0	14
						99	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	
*03		899 N	683	-0-	-216	-0-	38	1	645	2	Y	-0-		-0-	
04		690 N	533	-0-	-157	-0-	30	1	503	2	Y	-0-		-0-	
05		744 N	679	-0-	-65	-0-	39	1	640	2	Y	-0-		-0-	
06		660 N	513	-0-	-147	-0-	31	1	482	2	Y	-0-		-0-	
07		558 N	543	-0-	-15	-0-	32	1	511	2	Y	-0-		-0-	
08		682 N	615	-0-	-67	-0-	34	1	581	2	Y	-0-		-0-	
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467															
03		11315 X	9565	-0-	-1750	-0-	682	1	8836	2	Y	43	33	1	57
							47	9							
04		10800 X	8983	-0-	-1817	-0-	612	1	8335	2	Y	33	33	1	57
							36	9							
05		11160 X	9271	-0-	-1889	-0-	499	1	8729	2	Y	39	47	1	49
							43	9							
06		10350 X	9076	-0-	-1274	-0-	496	1	8537	2	Y	39	33	1	55
							43	9							
07		10323 X	9198	-0-	-1125	-0-	513	1	8580	2	Y	95	53	1	97
							105	9							
08		9300 X	8860	-0-	-440	-0-	484	1	8260	2	Y	105	96	1	106
							116	9							
DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237															
03		3069 X	2458	-0-	-611	-0-	168	1	2171	2	N	108	84	1	71
							119	9							
04		2970 X	2388	-0-	-582	-0-	157	1	2141	2	N	82	83	1	70
							90	9							
05		3069 X	2386	-0-	-683	-0-	124	1	2163	2	N	90	114	1	46
							99	9							
06		2700 X	2341	-0-	-359	-0-	127	1	2190	2	N	22	53	1	15
							24	9							
07		2542 X	2083	-0-	-459	-0-	116	1	1948	2	N	17	20	1	12
							19	9							
08		2480 X	2125	-0-	-355	-0-	116	1	1988	2	N	19	17	1	14
							21	9							
SMITH PRODUCTION INC. 789662															
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852															
03		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	2	1	1037	2	Y	-0-		164	
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-		164	
05		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	18	1	1014	2	Y	-0-		164	
06		1020 N	965	-0-	-55	-0-	965	2			Y	-0-		164	
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-		164	
08		1023 N	986	-0-	-37	-0-	941	2	45	9	Y	41		205	

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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		16	RRCID ->	196761	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9374 - 9860
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

SLICK ESTATE -C-		WELL #:		18	RRCID ->	216561	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	7346 - 7352
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
BENTSEN BROS. -A-		WELL #:		4	RRCID ->	010914	COMPL. DATE	12/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTSEN BROS. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	251726	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9330 - 9416
03	1612 N	1529	-0-	-83	-0-	1484	2	45	9	N	41	143
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1298	2	32	9	N	29	172
05	1457 N	842	-0-	-615	-0-	767	2	75	9	N	68	57
06	1470 N	1259	-0-	-211	-0-	1212	2	47	9	N	43	100
07	1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1008	2	35	9	N	32	132
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			132

BENTSEN BROS. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	254599	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8744 - 9352
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-	12
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-	12
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-	12
06	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-	12
07	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			N	-0-	12
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			12

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566										
ECHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	161410	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8544 - 8560
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			129
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			134

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566								
ECHOLS		WELL #:		2	RRCID -> 164446	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9330 - 9450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			36

HINDE (VKSBG. NO. 1)				41537 416	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		107	RRCID -> 174624	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 4728 - 4975		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2022												

HINDE (4850 FRIO)				41537 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
BENTSEN BROS. -A-		WELL #:		5 U	RRCID -> 122129	COMPL. DATE	08/18/1986	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 4854 - 4879		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN (WILCOX)				41937 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
HOFFMAN 116		WELL #:		2	RRCID -> 212342	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16055	PERF.13643 - 14004		
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	120	1	2630	2	N	-0-	-0-
04	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	120	1	2552	2	N	-0-	-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	120	1	2400	2	N	-0-	-0-
06	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	120	1	2446	2	N	-0-	-0-
*07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	124	1	2664	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN 116		WELL #:		1	RRCID -> 213792	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.13437 - 13935		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

HOFFMAN (2000)				41937 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
HOFFMAN		WELL #:			RRCID -> 271344	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2112 - 2118		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2014												

HOFFMAN, EAST		41938 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688														
GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 276009		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOLLY BEACH (LM- 4)		42282 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON								
DEGUELLO OPERATING LLC		210225														
STATE TRACT 726		WELL #: 1ST		RRCID -> 249030		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ILLINI (LOWER VICKSBURG)		42295 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KLEBERG, RJ JR TR PATRICIO PAST		WELL #: 736		RRCID -> 288407		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
PALMER STATE 348		WELL #: 2		RRCID -> 175711		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF. 11284 - 12396								
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	161	1	1925	2	Y	45	56	1			27
						50	9									
04	1920 N	1414	-0-	-506	-0-	76	1	1315	2	Y	21	22	1			26
						23	9									
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	181	1	2287	2	Y	76	89	1			13
						84	9									
06	1920 N	1791	-0-	-129	-0-	148	1	1617	2	Y	24	23	1			14
						26	9									
*07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	153	1	1879	2	Y	56	60	1			10
						62	9									
*08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	154	1	1882	2	Y	75	32	1			53
						83	9									

PALMER STATE 348		4		RRCID -> 182101		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10942 - 12140								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		25	RRCID ->	183272	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	12402	PERF.10962	- 12298	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2177 2			N	-0-			-0-
04	2160 N	1927	-0-	-233	-0-	1927 2			N	-0-			-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2			N	-0-			-0-
06	2100 N	1909	-0-	-191	-0-	1909 2			N	-0-			-0-
*07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2			N	-0-			-0-
08	2139 N	2124	-0-	-15	-0-	2124 2			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187331	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.10390	- 12343	
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2347 2	112 9		N	102	78 1		39
04	3000 N	3950	-0-	950	950	3843 2	107 9		N	97	100 1		36
05	3100 N	2368	-0-	-732	218	2267 2	101 9		N	92	103 1		25
06	2068 N	1850	-0-	-218	-0-	1755 2	95 9		N	86	82 1		29
*07	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2309 2	100 9		N	91	83 1		37
*08	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2176 2	78 9		N	71	88 1		20

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189568	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10360	- 12327	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMER 347		WELL #:		5R	RRCID ->	191724	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10355	- 11662	
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	52 1	623 2	Y		126	109 1		53
						139 9							
04	660 N	522	-0-	-138	-0-	24 1	410 2	Y		80	83 1		50
						88 9							
05	775 N	710	-0-	-65	-0-	47 1	587 2	Y		69	83 1		36
						76 9							
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	53 1	580 2	Y		110	129 1		17
						121 9							
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	55 1	676 2	Y		105	86 1		36
						116 9							
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	56 1	683 2	Y		29	50 1		15
						32 9							

PALMER STATE 348		WELL #:		6	RRCID ->	193641	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10386	- 11973	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PALMER STATE 348		WELL #:		8	RRCID ->	200004	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	12643	PERF.	10425 - 11681
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	154 1	1846 2	Y	275	190 1		166
04	1950 N	1365	-0-	-585	-0-	303 9	1152 2	Y	133	135 1		164
05	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	67 1	2096 2	Y	466	550 1		80
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	146 9	1964 2	Y	147	141 1		86
*07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	166 1	1820 2	Y	413	423 1		76
08	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	513 9	1669 2	Y	243	146 1		173
						180 1						
						162 9						
						149 1						
						454 9						
						136 1						
						267 9						

PALMER STATE 348		WELL #:		9	RRCID ->	206817	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10128 - 11700
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	40 1	475 2	Y	106			183
04	660 N	274	-0-	-386	-0-	117 9	227 2	Y	31	181 1		33
05	868 N	864	-0-	-4	-0-	13 1	664 2	Y	134			167
06	600 N	514	-0-	-86	-0-	34 9	408 2	Y	63	192 1		38
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	53 1	413 2	Y	132			170
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	147 9	626 2	Y	132	200 1		102
						37 1						
						69 9						
						34 1						
						145 9						
						51 1						
						145 9						

PALMER STATE 348		WELL #:		10	RRCID ->	209790	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11076 - 12360
03	527 N	389	-0-	-138	-0-	25 1	303 2	Y	55	62 1		33
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	61 9	329 2	Y	27	27 1		33
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	19 1	1063 2	Y	93	110 1		16
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	30 9	790 2	Y	29	28 1		17
*07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	84 1	837 2	Y	92	92 1		17
08	1240 N	758	-0-	-482	-0-	102 9	701 2	Y	-0-	17 1		-0-
						72 1						
						32 9						
						68 1						
						101 9						
						57 1						

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		29	RRCID ->	211574	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.	11654 - 12295
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-	2 1		-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3534 X	3334	-0-	-200	-0-	241	1	2883	2	Y	191	194	1	80	
						210	9								
04	2760 X	2015	-0-	-745	-0-	103	1	1778	2	Y	122	127	1	75	
						134	9								
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	267	1	3374	2	Y	107	127	1	55	
						118	9								
06	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	262	1	2854	2	Y	167	196	1	26	
						184	9								
07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	229	1	2809	2	Y	160	131	1	55	
						176	9								
*08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	239	1	2929	2	Y	319	204	1	170	
						351	9								

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

03	868 N	720	-0-	-148	-0-	56	1	664	2	Y	-0-	67	1	-0-
04	690 N	619	-0-	-71	-0-	34	1	585	2	Y	-0-			-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	681	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	567	-0-	-123	-0-	48	1	519	2	Y	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	589	-0-	-124	-0-	44	1	545	2	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

03	3193 X	2838	-0-	-355	-0-	2665	2	173	9	N	157	158	1	60
04	3060 X	2663	-0-	-397	-0-	2497	2	166	9	N	151	155	1	56
05	3162 X	2840	-0-	-322	-0-	2685	2	155	9	N	141	159	1	38
06	2910 X	2516	-0-	-394	-0-	2371	2	145	9	N	132	126	1	44
*07	2852 X	2846	-0-	-6	-0-	2691	2	155	9	N	141	128	1	57
08	2852 X	2609	-0-	-243	-0-	2609	2			N	-0-	57	1	-0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 286753 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

03	0 W	1299	-0-	1299	746861	1106	1	193	9	N	175	184	1	100
04	0 W	1064	-0-	1064	747925	892	1	172	9	N	156	186	1	70
05	0 W	1094	-0-	1094	749019	868	1	226	9	N	205	188	1	87
06	0 W	2312	-0-	2312	751331	2096	1	216	9	N	196	186	1	97
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	751331					N	NO RPT			97
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	751331					N	NO RPT			97

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

03	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
04	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-			-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
06	1020 N	894	-0-	-126	-0-	894	2			N	-0-			-0-
*07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

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

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		38	RRCID ->	238100	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12679 -	13650			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID ->	256529	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13062 -	13588			
03	3286	X	3199	-0-	-87	-0-	3016	2	183	9	N	166	136	1	64
04	3180	X	2938	-0-	-242	-0-	2763	2	175	9	N	159	164	1	59
05	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	2908	2	166	9	N	151	169	1	41
06	3090	X	2692	-0-	-398	-0-	2538	2	154	9	N	140	134	1	47
*07	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	2993	2	163	9	N	148	135	1	60
*08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	2997	2	207	9	N	188	195	1	53

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	258008	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.13118 -	13447			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF. N/A				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)		42405 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13544 -	13994			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HOOK (LOMA BLANCA)		42489 240		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
CAGE RANCH II		WELL #:		6471	RRCID ->	159846	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10240 -	10304			
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	1	4	9	Y	4			8
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	1	2	9	Y	2			10
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	1	1	9	Y	1			11
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	1	1	9	Y	1			12
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			Y	-0-			12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

HOOK (LOMA BLANCA)		//CONT.// 42489 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872														
CAGE RANCH		WELL #: 7094		RRCID -> 176396		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH		WELL #: 7095		RRCID -> 176859		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309								
03	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	8910	1	2	9	Y	2					173
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3874	1	2	9	Y	2					175
05	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	9898	1	2	9	Y	2					177
06	15934 X	15934	-0-	-0-	-0-	15928	1	6	9	Y	5					182
07	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	16623	1	28	9	Y	25					207
08	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					207

CAGE RANCH		WELL #: 7097-C		RRCID -> 177219		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CAGE RANCH II		WELL #: 6472		RRCID -> 197879		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

HOWELL, N.E. (4100)		43030 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
TBC PETROLEUM		840290														
BROWN, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 109905		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO)		43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 3		RRCID -> 142533		COMPL. DATE 07/25/1992		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734								
03	2635 N	2306	-0-	-329	-0-	75	1	2231	3	N	-0-					24
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	84	1	2264	3	N	-0-					24
05	2449 N	1812	-0-	-637	-0-	64	1	1748	2	N	-0-					24
06	2220 N	2065	-0-	-155	-0-	75	1	1990	2	N	-0-					24
07	2418 N	2152	-0-	-266	-0-	77	1	2075	2	N	-0-					24
*08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	79	1	2098	3	N	-0-					24

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 4		RRCID -> 143493		COMPL. DATE 11/22/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	25	1	752	3	N	-0-	22
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	640	3	N	2	24
						2	9					
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	850	2	N	-0-	24
06	750 N	558	-0-	-192	-0-	20	1	538	2	N	-0-	24
07	682 N	617	-0-	-65	-0-	22	1	595	2	N	-0-	24
*08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	33	1	890	3	N	-0-	24

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 5		RRCID -> 146480		COMPL. DATE 04/17/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618			
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	3	N	-0-	53
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	N	-0-	53
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	10	1	267	2	N	-0-	53
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	10	1	272	2	N	-0-	53
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	7	1	190	2	N	-0-	53
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	N	-0-	53

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833			
03	2139 N	1934	-0-	-205	-0-	63	1	1871	3	N	-0-	53
04	1770 N	1636	-0-	-134	-0-	59	1	1577	3	N	-0-	53
05	2108 N	1942	-0-	-166	-0-	69	1	1873	2	N	-0-	53
06	1860 N	1596	-0-	-264	-0-	58	1	1538	2	N	-0-	53
07	1705 N	1455	-0-	-250	-0-	51	1	1404	2	N	-0-	53
08	1953 N	1416	-0-	-537	-0-	52	1	1364	3	N	-0-	53

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504			
03	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	33	1	1001	3	Y	-0-	36
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	892	3	Y	-0-	36
05	1023 N	971	-0-	-52	-0-	35	1	936	2	Y	-0-	36
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	960	2	Y	-0-	36
07	961 N	857	-0-	-104	-0-	30	1	827	2	Y	-0-	36
08	961 N	953	-0-	-8	-0-	35	1	918	3	Y	-0-	36

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1023 N	593	-0-	-430	-0-	19 1	574 3	N	-0-		55
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	31 1	847 3	N	-0-		55
05	930 N	841	-0-	-89	-0-	30 1	811 2	N	-0-		55
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	39 1	1035 2	N	-0-		55
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	43 1	1144 2	N	-0-		55
*08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	43 1	1130 3	N	-0-		55

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033			
03	3100 N	3177	-0-	77	77	104 1	3073 3	N	-0-		29
04	3000 N	3026	-0-	26	103	109 1	2917 3	N	-0-		29
05	2931 N	2828	-0-	-103	-0-	100 1	2728 2	N	-0-		29
06	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	99 1	2629 2	N	-0-		29
07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	99 1	2673 2	N	-0-		29
*08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	91 1	2398 3	N	-0-		29

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810			
03	2790 N	2609	-0-	-181	-0-	85 1	2524 3	N	-0-		99
04	2610 N	2553	-0-	-57	-0-	92 1	2461 3	N	-0-		99
05	2759 N	2585	-0-	-174	-0-	92 1	2493 2	N	-0-		99
06	2520 N	2475	-0-	-45	-0-	90 1	2385 2	N	-0-		99
07	2635 N	2410	-0-	-225	-0-	85 1	2325 2	N	-0-		99
*08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	96 1	2519 3	N	-0-	99 1	-0-

CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-	1
04	T. A.	180	-0-	180	180	7	1	172	3	Y	1	1
05	T. A.	381	-0-	381	561	1	9	365	2	Y	1	2
06	T. A.	575	-0-	575	1136	1	9	551	2	Y	1	1
07	1437 X	301	-0-	-1136	-0-	1	9	289	2	Y	1	3
*08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	1	9	268	3	Y	-0-	3

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464			
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	3	Y	2	10
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	2	9	1089	3	Y	3	5
05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	3	9	1046	2	Y	2	10
06	1140 N	1022	-0-	-118	-0-	2	9	979	2	Y	2	5
07	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	4	1	1073	2	Y	2	9
*08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	2	9	1072	3	Y	2	11

MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222			
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688			
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-	20
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-	20
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	1	1	30	2	N	3	23
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	9	16	2	N	-0-	23
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-	23
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-	23

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-		13
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		13
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	N	-0-		13
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		13
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		13
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		13

HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883			
03	651 N	564	-0-	-87	-0-	18	1	N	-0-		65
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-		65
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-		65
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	65	1	N	22		87
						24	9				
07	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	50	1	N	-0-		87
08	1550 N	977	-0-	-573	-0-	36	1	N	-0-		87

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843			
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		68
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		68
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		68
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	5	1	N	-0-		68
07	248 N	152	-0-	-96	-0-	5	1	N	-0-		68
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	8	1	N	-0-		68

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018			
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		94
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		94
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-		94
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	5		99
						6	9				
07	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	44	1	Y	-0-		99
08	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	49	1	Y	-0-		99

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959			
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		32
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		32
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		32
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		32
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		32
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		32

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	51	1	1502	3	N	41		111
04	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	45	9	1511	3	N	14		125
05	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	15	9	1589	2	N	-0-		125
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	57	1	1521	2	N	48	150 1	23
07	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	53	9	1468	2	N	-0-		23
08	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	59	1	1547	3	N	2		25
						2	9						
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791				
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	109	1	3203	3	N	-0-		55
04	3000 X	2510	-0-	-490	-0-	90	1	2417	3	N	3		58
05	3100 X	2968	-0-	-132	-0-	3	9	2863	2	N	-0-		58
06	3210 X	2815	-0-	-395	-0-	105	1	2713	2	N	-0-		58
07	3317 X	3207	-0-	-110	-0-	102	1	3093	2	N	-0-		58
08	3317 X	3177	-0-	-140	-0-	114	1	3060	3	N	1		59
						116	1						
						1	9						
HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950				
03	2170 N	1414	-0-	-756	-0-	46	1	1368	3	N	-0-		97
04	1920 N	1256	-0-	-664	-0-	45	1	1211	3	N	-0-		97
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	74	1	2015	2	N	-0-		97
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	86	1	2277	2	N	-0-		97
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	79	1	2138	2	N	-0-		97
08	2077 N	1913	-0-	-164	-0-	70	1	1843	3	N	-0-		97

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	643 3	Y	1		6
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	25 1 2 9	593 3	Y	2	3 1	5
05	682 N	580	-0-	-102	-0-	24 1 1 9	555 2	Y	1		6
06	660 N	588	-0-	-72	-0-	23 1 1 9	564 2	Y	1	3 1	4
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	24 1 1 9	612 2	Y	1		5
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	23 1 2 9	571 3	Y	2		7

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

OIL AND GAS DIVISION

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	88	1	2223	3	Y	6		20
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	87	1	2078	3	Y	5	10 1	15
05	2232 N	2018	-0-	-214	-0-	83	1	1931	2	Y	4		19
06	2250 N	1960	-0-	-290	-0-	78	1	1879	2	Y	3	10 1	12
07	2232 N	1685	-0-	-547	-0-	63	1	1619	2	Y	3		15
08	2015 N	1686	-0-	-329	-0-	65	1	1617	3	Y	4		19

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862				
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	724	3	Y	1		7
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	35	1	825	3	Y	2	3 1	6
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	Y	2		8
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	36	1	877	2	Y	2	4 1	6
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	42	1	1077	2	Y	2		8
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	41	1	1009	3	Y	2		10

HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61

HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208				
03	1488 X	437	-0-	-1051	-0-	14	1	423	3	N	-0-		55
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	833	3	N	-0-		55
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	23	1	635	2	N	-0-		55
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	35	1	970	2	N	-0-		55
07	899 N	465	-0-	-434	-0-	16	1	449	2	N	-0-		55
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	912	3	N	-0-		55

MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762				
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3074	3	6	9	N	5		139
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3040	3	6	9	N	5		144
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3087	2	6	9	N	5		149
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3043	2	3	9	N	3		152
07	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3092	2	4	9	N	4		156
*08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3236	3	1	9	N	1	121 1	36

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654					
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	64	1	1605	3	Y	4			15
						4	9							
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	64	1	1535	3	Y	3	7	1	11
						3	9							
05	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	62	1	1450	2	Y	3			14
						3	9							
06	1620 N	1194	-0-	-426	-0-	47	1	1144	2	Y	3	8	1	9
						3	9							
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	63	1	1629	2	Y	3			12
						3	9							
*08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	59	1	1471	3	Y	3			15
						3	9							

HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497					
03	1178 N	986	-0-	-192	-0-	32	1	954	3	N	-0-			84
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	40	1	1065	3	N	-0-			84
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	40	1	1082	2	N	-0-			84
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	43	1	1138	2	N	-0-			84
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	48	1	1292	2	N	-0-			84
*08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	3	N	-0-			84

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990					
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	37	1	1105	3	N	-0-			90
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	37	1	996	3	N	-0-			90
05	1240 N	956	-0-	-284	-0-	34	1	922	2	N	-0-			90
06	1110 N	859	-0-	-251	-0-	31	1	828	2	N	-0-			90
07	1054 N	947	-0-	-107	-0-	34	1	913	2	N	-0-			90
*08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	62	1	1606	3	N	-0-			90

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880				
03	2852 X	2573	-0-	-279	-0-	84	1	2489	3	N	-0-	34
04	2760 X	2601	-0-	-159	-0-	93	1	2508	3	N	-0-	34
05	2852 X	2673	-0-	-179	-0-	93	1	2528	2	N	47	81
						52	9					
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	90	1	2398	2	N	9	90
						10	9					
07	2697 N	2617	-0-	-80	-0-	93	1	2517	2	N	6	96
						7	9					
08	2666 N	2543	-0-	-123	-0-	93	1	2425	3	N	23	119
						25	9					

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910				
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	530	3	Y	-0-	111
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	Y	-0-	111
05	558 N	426	-0-	-132	-0-	15	1	411	2	Y	-0-	111
06	540 N	315	-0-	-225	-0-	11	1	304	2	Y	-0-	111
07	403 N	316	-0-	-87	-0-	11	1	303	2	Y	2	113
						2	9					
08	434 N	206	-0-	-228	-0-	8	1	198	3	Y	-0-	113

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393				
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	37	1	1085	3	Y	1	10
						1	9					
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	37	1	997	3	Y	-0-	10
05	992 N	976	-0-	-16	-0-	35	1	941	2	Y	-0-	10
06	960 N	900	-0-	-60	-0-	33	1	867	2	Y	-0-	10
07	992 N	954	-0-	-38	-0-	34	1	920	2	Y	-0-	10
08	961 N	932	-0-	-29	-0-	34	1	898	3	Y	-0-	10

HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993				
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	3	N	-0-	117
04	720 N	652	-0-	-68	-0-	24	1	628	3	N	-0-	117
05	899 N	625	-0-	-274	-0-	22	1	603	2	N	-0-	117
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	21	1	567	2	N	-0-	117
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	25	1	694	2	N	-0-	117
08	620 N	449	-0-	-171	-0-	17	1	432	3	N	-0-	117

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HUBBERD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187911		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					1
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1					2
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	872	2	3	9	N	3					5
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					5
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 35		RRCID -> 197250		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780							
03	2976 N	2193	-0-	-783	-0-	274	1	1910	2	Y	8					15
04	2640 N	2065	-0-	-575	-0-	270	1	1786	2	Y	8	15	1			8
05	2418 N	1570	-0-	-848	-0-	216	1	1354	2	Y	-0-					8
06	2130 N	1382	-0-	-748	-0-	195	1	1184	2	Y	3					11
07	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	391	1	2658	2	Y	-0-					11
*08	3100 N	3546	-0-	446	446	452	1	3094	2	Y	-0-					11

HUBBERD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208267		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 36		RRCID -> 209818		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854							
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	419	1	2918	2	Y	9					13
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	408	1	2699	2	Y	8	17	1			4
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	424	1	2657	2	Y	-0-					4
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	420	1	2549	2	Y	3					7
07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	386	1	2625	2	Y	-0-					7
*08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	367	1	2513	2	Y	-0-					7

HUBBERD "B"		WELL #: 4 T		RRCID -> 213103		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306							
03	713 N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					2
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	823	2	1	9	N	1					3
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	N	1					4
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1225	2	2	9	N	2					6
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					6
*08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					6

HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 213499		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008							
03	2511 X	1989	-0-	-522	-0-	1988	2	1	9	N	1					76
04	1980 N	1851	-0-	-129	-0-	1849	2	2	9	N	2	31	1			47
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	2	3	9	N	3					50
06	1920 N	1301	-0-	-619	-0-	1295	2	6	9	N	5					55
07	1922 N	1904	-0-	-18	-0-	1903	2	1	9	N	1					56
*08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1					57

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HUBBERD A		WELL #:		1	RRCID ->	215588	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8526 - 8565			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-		1
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		1
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		1
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-		1
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-		1
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-		1

HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8654 - 8952			
03		775 N	585	-0-	-190	-0-	584	2	1	9	N	1		15
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	N	1		16
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	969	2	2	9	N	2		18
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	2	4	9	N	4		22
07		1054 N	517	-0-	-537	-0-	516	2	1	9	N	1		23
08		961 N	126	-0-	-835	-0-	125	2	1	9	N	1		24

HUBBERD TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8986 - 9056			
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-		-0-
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	N	1		1
05		1364 N	1087	-0-	-277	-0-	1086	2	1	9	N	1		2
06		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1342	2	2	9	N	2		4
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-		4
*08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-		4

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		43119 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HUBBERD "B"		WELL #:		9	RRCID ->	212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7208 - 7402
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUBBERD "B"		WELL #:		4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7298 - 7326
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2201	1982	-0-	-219	-0-	165	1	1817	2	N	-0-				90
04	2100 #	629	-0-	-1471	-0-	62	1	563	2	N	4				94
							4		9						
05	1822 R	1822	-0-	-0-	-0-	180	1	1642	2	N	-0-				94
06	1920 #	1381	-0-	-539	-0-	105	1	1276	2	N	-0-				94
*07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	100	1	1114	2	N	-0-				94
*08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	169	1	1722	2	N	-0-				94

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

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

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093

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

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

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

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BNR OPERATING, LLC		077577								
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 150397		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	592	-0-	592	592	592	2			-0-
06	592 N	-0-	-0-	-592	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					-0-

BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 224468		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230		
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 082509		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11726 PERF. 10263 - 10329		
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #: 4 A								
03	868 N	594	-0-	-274	-0-	57	1	537	2	1
04	840 N	738	-0-	-102	-0-	59	1	679	2	1
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	704	2	1
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	67	1	752	2	1
*07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	773	2	1
*08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	68	1	857	2	1

BENAVIDES, BELIA R.-B		WELL #: 6		RRCID -> 106618		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014		
03	372 N	154	-0-	-218	-0-	15	1	139	2	-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	-0-
*07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	-0-
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 148185		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 148274		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308		
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE										COND PROD	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008												
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	358	2	N	-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	464	2	N	-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	595	2	N	-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	599	2	N	-0-
*07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	650	2	N	-0-
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	691	2	N	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744												
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1210	2	N	-0-
04	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	-0-	100	1	1150	2	N	-0-
05	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	-0-	87	1	1025	2	N	-0-
06	1260 N	823	-0-	-437	-0-	-0-	67	1	756	2	N	-0-
07	1302 N	1148	-0-	-154	-0-	-0-	91	1	1057	2	N	-0-
*08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1067	2	N	-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630												
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	831	2	Y	-0-
04	1200 N	1453	-0-	253	-0-	-0-	116	1	1337	2	Y	-0-
05	1774 N	1521	-0-	-253	-0-	-0-	119	1	1402	2	Y	-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1177	2	Y	-0-
07	1488 N	1084	-0-	-404	-0-	-0-	86	1	998	2	Y	-0-
08	1519 N	1202	-0-	-317	-0-	-0-	89	1	1113	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARTINEZ, S. A		WELL #:		3	RRCID ->	188026	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9770 - 10198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1860 X	235	-0-	-1625	-0-	43 1	192 2	Y	-0-			-0-
04		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	586 1	3655 2	Y	-0-			-0-
05		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	605 1	4216 2	Y	-0-			-0-
06		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	562 1	3746 2	Y	-0-			-0-
07		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-			-0-
*08		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	490 1	3858 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, S "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194500	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9391 - 10333	
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6 1	27 2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9344 - 10016	
RATHMELL, J.G.		561136											
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	29 1	549 2	Y	-0-			-0-
04		540 N	513	-0-	-27	-0-	30 1	483 2	Y	-0-			-0-
05		589 N	533	-0-	-56	-0-	30 1	503 2	Y	-0-			-0-
06		570 N	429	-0-	-141	-0-	33 1	396 2	Y	-0-			-0-
07		527 N	485	-0-	-42	-0-	45 1	440 2	Y	-0-			-0-
08		527 N	464	-0-	-63	-0-	43 1	421 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10075 - 10534	
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	16 1	298 2	Y	-0-			-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	22 1	353 2	Y	-0-			-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	19 1	322 2	Y	-0-			-0-
06		300 N	251	-0-	-49	-0-	19 1	232 2	Y	-0-			-0-
07		403 N	249	-0-	-154	-0-	23 1	226 2	Y	-0-			-0-
08		341 N	255	-0-	-86	-0-	23 1	232 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10432 - 10539	
03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	106 1	1995 2	Y	-0-			-0-
04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	124 1	2024 2	Y	-0-			-0-
05		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	122 1	2066 2	Y	-0-			-0-
06		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	142 1	1724 2	Y	-0-			-0-
07		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	194 1	1909 2	Y	-0-			-0-
*08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	175 1	1728 2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9432 - 10040	
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 2	Y	-0-			-0-
04		270 N	220	-0-	-50	-0-	13 1	207 2	Y	-0-			-0-
05		279 N	241	-0-	-38	-0-	13 1	228 2	Y	-0-			-0-
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	16 1	192 2	Y	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	22 1	213 2	Y	-0-			-0-
08		248 N	232	-0-	-16	-0-	21 1	211 2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #: 5		RRCID -> 089704		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 4		RRCID -> 092261		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 11013 PERF. 10142 - 10185		
03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	126 1	2371 2	Y	-0-	-0-
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	192 1	3126 2	Y	-0-	-0-
05	3255 X	2181	-0-	-1074	-0-	122 1	2059 2	Y	-0-	-0-
06	2760 X	2355	-0-	-405	-0-	180 1	2175 2	Y	-0-	-0-
07	3441 X	2489	-0-	-952	-0-	230 1	2259 2	Y	-0-	-0-
08	3441 X	2882	-0-	-559	-0-	265 1	2617 2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 6		RRCID -> 099141		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280		
03	2945 N	2434	-0-	-511	-0-	122 1	2312 2	Y	-0-	-0-
04	3390 X	2550	-0-	-840	-0-	147 1	2403 2	Y	-0-	-0-
05	3503 X	3121	-0-	-382	-0-	174 1	2947 2	Y	-0-	-0-
06	3390 X	3163	-0-	-227	-0-	241 1	2922 2	Y	-0-	-0-
07	3503 X	3220	-0-	-283	-0-	297 1	2923 2	Y	-0-	-0-
08	3131 X	2793	-0-	-338	-0-	257 1	2536 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802 PERF. 10408 - 11395		
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	49 1	930 2	Y	-0-	-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	93 1	1516 2	Y	-0-	-0-
05	1519 N	1243	-0-	-276	-0-	69 1	1174 2	Y	-0-	-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	96 1	1165 2	Y	-0-	-0-
07	1674 N	1434	-0-	-240	-0-	132 1	1302 2	Y	-0-	-0-
08	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	113 1	1112 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678		
03	341 N	268	-0-	-73	-0-	13 1	255 2	Y	-0-	-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	32 1	518 2	Y	-0-	-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22 1	366 2	Y	-0-	-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29 1	350 2	Y	-0-	-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	32 1	311 2	Y	-0-	-0-
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	29 1	291 2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 7		RRCID -> 106037		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 5		RRCID -> 131197		COMPL. DATE 06/07/1989		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518		
03	465 N	116	-0-	-349	-0-	6 1	110 2	Y	-0-	-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	56 1	912 2	Y	-0-	-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	46 1	786 2	Y	-0-	-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	76 1	916 2	Y	-0-	-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	77 1	757 2	Y	-0-	-0-
*08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	100 1	991 2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	403 N	153	-0-	-250	-0-	8 1	145 2	Y	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	40 1	648 2	Y	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	33 1	553 2	Y	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	35 1	424 2	Y	-0-			-0-
07	713 N	520	-0-	-193	-0-	48 1	472 2	Y	-0-			-0-
08	589 N	413	-0-	-176	-0-	38 1	375 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100				
03	403 N	297	-0-	-106	-0-	15 1	282 2	Y	-0-			-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	20 1	324 2	Y	-0-			-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	19 1	320 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	21 1	255 2	Y	-0-			-0-
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	27 1	262 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	29 1	283 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434			
03	3596 X	1948	-0-	-1648	-0-	98	1	1850	2	Y	-0-
04	3390 X	2487	-0-	-903	-0-	144	1	2343	2	Y	-0-
05	3379 X	2628	-0-	-751	-0-	147	1	2481	2	Y	-0-
06	2910 X	1953	-0-	-957	-0-	149	1	1804	2	Y	-0-
07	2945 X	1898	-0-	-1047	-0-	175	1	1723	2	Y	-0-
08	2635 X	1732	-0-	-903	-0-	159	1	1573	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534			
03	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	70	1	1320	2	Y	-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	73	1	1196	2	Y	-0-
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	95	1	1603	2	Y	-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	116	1	1402	2	Y	-0-
07	1085 N	934	-0-	-151	-0-	86	1	848	2	Y	-0-
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	108	1	1063	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418			
03	2108 X	1134	-0-	-974	-0-	57	1	1077	2	Y	-0-
04	1800 N	1265	-0-	-535	-0-	73	1	1192	2	Y	-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	60	1	1008	2	Y	-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	141	1	1703	2	Y	-0-
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	206	1	2027	2	Y	-0-
*08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	126	1	1246	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490			
03	589 N	500	-0-	-89	-0-	25	1	475	2	Y	-0-
04	630 X	603	-0-	-27	-0-	35	1	568	2	Y	-0-
05	651 X	614	-0-	-37	-0-	34	1	580	2	Y	-0-
06	630 X	588	-0-	-42	-0-	45	1	543	2	Y	-0-
07	651 X	641	-0-	-10	-0-	59	1	582	2	Y	-0-
08	620 X	562	-0-	-58	-0-	52	1	510	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-		50 1	944 2	-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		59 1	963 2	-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-		30 1	515 2	-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-		55 1	670 2	-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		101 1	989 2	-0-
*08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		149 1	1471 2	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 9		RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145	
03	2821 X	1853	-0-	-968	-0-		93 1	1760 2	Y
04	2730 X	2362	-0-	-368	-0-		136 1	2226 2	Y
05	2604 X	2473	-0-	-131	-0-		138 1	2335 2	Y
06	2460 X	2425	-0-	-35	-0-		185 1	2240 2	Y
07	2542 X	2485	-0-	-57	-0-		229 1	2256 2	Y
08	2480 X	2312	-0-	-168	-0-		212 1	2100 2	Y

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9457 - 10432	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	3286 X	2884	-0-	-402	-0-	145	1	2739	2	Y	-0-
04	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	224	1	3660	2	Y	-0-
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	197	1	3331	2	Y	-0-
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	250	1	3029	2	Y	-0-
07	3999 X	3824	-0-	-175	-0-	353	1	3471	2	Y	-0-
08	3999 X	3275	-0-	-724	-0-	301	1	2974	2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9596 - 10729	
03	8056 X	2902	-0-	-5154	-0-	146	1	2756	2	Y	-0-
04	6090 X	3351	-0-	-2739	-0-	194	1	3157	2	Y	-0-
05	6293 X	5626	-0-	-667	-0-	314	1	5312	2	Y	-0-
06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	397	1	4809	2	Y	-0-
07	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	509	1	5000	2	Y	-0-
08	5611 X	4180	-0-	-1431	-0-	384	1	3796	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9693 - 11023	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9517 - 10429	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9349 - 10227	
03	1705 X	935	-0-	-770	-0-	47	1	888	2	Y	-0-
04	2970 X	1076	-0-	-1894	-0-	62	1	1014	2	Y	-0-
05	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	144	1	2438	2	Y	-0-
06	2070 X	1046	-0-	-1024	-0-	80	1	966	2	Y	-0-
07	2077 X	979	-0-	-1098	-0-	90	1	889	2	Y	-0-
08	2573 N	2002	-0-	-571	-0-	184	1	1818	2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9507 - 9608	
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	21	1	389	2	Y	-0-
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	24	1	396	2	Y	-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	Y	-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	476	2	Y	-0-
08	527 N	487	-0-	-40	-0-	45	1	442	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9325 - 10082	
03	2666 N	1846	-0-	-820	-0-	93	1	1753	2	Y	-0-
04	2850 X	2353	-0-	-497	-0-	136	1	2217	2	Y	-0-
05	2945 X	1845	-0-	-1100	-0-	103	1	1742	2	Y	-0-
06	2850 X	1988	-0-	-862	-0-	152	1	1836	2	Y	-0-
07	2511 X	2299	-0-	-212	-0-	212	1	2087	2	Y	-0-
08	2418 X	2286	-0-	-132	-0-	210	1	2076	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1178 X	423	-0-	-755	-0-		21	1	402	2	Y	-0-			-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-		50	1	816	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	611	-0-	-102	-0-		34	1	577	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	288	-0-	-132	-0-		22	1	266	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	281	-0-	-432	-0-		26	1	255	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	375	-0-	-245	-0-		34	1	341	2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357							
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-		14	1	270	2	Y	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-		19	1	306	2	Y	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-		17	1	279	2	Y	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-		28	1	338	2	Y	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-		34	1	333	2	Y	-0-			-0-
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-		33	1	326	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649							
03	1333 N	839	-0-	-494	-0-		42	1	797	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	801	-0-	-369	-0-		46	1	755	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	948	-0-	-137	-0-		53	1	895	2	Y	-0-			-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-		63	1	763	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	480	-0-	-357	-0-		44	1	436	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	882	-0-	-79	-0-		81	1	801	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551							
03	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-		97	1	1831	2	Y	-0-			-0-
04	3060 X	1878	-0-	-1182	-0-		108	1	1770	2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	3003	-0-	-159	-0-		168	1	2835	2	Y	-0-			-0-
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-		289	1	3497	2	Y	-0-			-0-
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-		362	1	3560	2	Y	-0-			-0-
*08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-		333	1	3290	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456							
03	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-		107	1	2015	2	Y	-0-			-0-
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-		138	1	2256	2	Y	-0-			-0-
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-		142	1	2406	2	Y	-0-			-0-
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-		182	1	2197	2	Y	-0-			-0-
07	2480 N	2268	-0-	-212	-0-		209	1	2059	2	Y	-0-			-0-
08	2542 N	1958	-0-	-584	-0-		180	1	1778	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	465 N	84	-0-	-381	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	-0-	31	1	304	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	-0-	30	1	299	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400							
03	1860 N	1120	-0-	-740	-0-	-0-	56	1	1064	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1830 N	1719	-0-	-111	-0-	-0-	99	1	1620	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2101	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1827	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1776	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2232 N	1923	-0-	-309	-0-	-0-	177	1	1746	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620							
03	682 N	635	-0-	-47	-0-	-0-	32	1	603	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	630 N	460	-0-	-170	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	600 N	444	-0-	-156	-0-	-0-	34	1	410	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	416	-0-	-142	-0-	-0-	38	1	378	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510							
03	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	-0-	61	1	1160	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1198	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	-0-	68	1	1148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1170 N	980	-0-	-190	-0-	-0-	75	1	905	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	-0-	110	1	1084	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1229	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENAVIDES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	192464	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9952 - 10251	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	930 N	660	-0-	-270	-0-		33	1	627	2	Y		-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-		47	1	767	2	Y		-0-
05	837 N	798	-0-	-39	-0-		45	1	753	2	Y		-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-		72	1	866	2	Y		-0-
07	837 N	812	-0-	-25	-0-		75	1	737	2	Y		-0-
*08	837 N	837	-0-	-0-	-0-		77	1	760	2	Y		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	193287	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9984 - 10380	
03	1116 N	748	-0-	-368	-0-		42	1	705	2	N	1	1 1
							1	9					
04	1140 N	568	-0-	-572	-0-		31	1	536	2	N	1	1 1
							1	9					
05	1147 N	534	-0-	-613	-0-		28	1	505	2	N	1	1 1
							1	9					
06	720 N	631	-0-	-89	-0-		35	1	596	2	N	-0-	1
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-		45	1	703	2	N	1	1 1
							1	9					
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-		46	1	716	2	N	1	1 1
							1	9					

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		27	RRCID ->	196146	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	11174 - 11252	
03	1612 N	1409	-0-	-203	-0-		71	1	1338	2	Y	-0-	-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		93	1	1523	2	Y	-0-	-0-
05	1612 N	1413	-0-	-199	-0-		79	1	1334	2	Y	-0-	-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		134	1	1619	2	Y	-0-	-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		157	1	1539	2	Y	-0-	-0-
*08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		145	1	1432	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	196348	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10286 - 11110	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	196957	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	10205 - 11064	
03	4836 X	4691	-0-	-145	-0-		261	1	4424	2	N	5	4 1
							6	9					
04	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-		286	1	5024	2	N	5	4 1
							6	9					
05	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-		544	1	9697	2	N	7	8 1
							8	9					
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-		259	1	4448	2	N	9	
							10	9					
07	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-		572	1	8999	2	N	8	17 1
							9	9					
*08	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-		716	1	11043	2	N	12	5 1
							13	9					

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	197724	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	7540 - 11039		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-		38	1	644	2	N	1	1	1
							1	9						
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-		41	1	718	2	N	1	1	1
							1	9						
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-		53	1	941	2	N	1	1	1
							1	9						
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-		50	1	861	2	N	-0-		1
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-		48	1	751	2	N	2	1	1
							2	9						
08	992 N	905	-0-	-87	-0-		55	1	849	2	N	1	1	1
							1	9						

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	200536	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9730 - 10940		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	201084	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 - 9724		
03	279 N	180	-0-	-99	-0-		9	1	171	2	Y	-0-	-0-	
04	210 N	190	-0-	-20	-0-		11	1	179	2	Y	-0-	-0-	
05	248 N	222	-0-	-26	-0-		12	1	210	2	Y	-0-	-0-	
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-		20	1	246	2	Y	-0-	-0-	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-		20	1	199	2	Y	-0-	-0-	
08	217 N	183	-0-	-34	-0-		17	1	166	2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	202323	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	9983 - 10723		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

HAYNES, L.		WELL #:		116	RRCID ->	202374	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10302 - 10852		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BENAVIDES TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	223383	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10249 - 11018		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	61	1	1157	2	Y	-0-			-0-
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	158	1	2584	2	Y	-0-			-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	155	1	2621	2	Y	-0-			-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	196	1	2375	2	Y	-0-			-0-
07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	267	1	2628	2	Y	-0-			-0-
*08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	245	1	2422	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570							
03	310	N	195	-0-	-115	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	-0-			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	286	-0-	-117	-0-	26	1	260	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	28	1	272	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452							
03	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	68	1	1277	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	86	1	1405	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	86	1	1462	2	N	-0-			-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	128	1	1545	2	N	-0-			-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	165	1	1623	2	N	-0-			-0-
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	163	1	1608	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556							
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1140	2	N	1	1	1	1
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	921	2	N	1	1	1	1
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	69	1	1226	2	N	2	2	1	1
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	64	1	1098	2	N	1			2
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1110	2	N	1	2	1	1
08	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	68	1	1054	2	N	1	1	1	1

DECARREON, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938							
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-			-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-			-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
RATHMELL, J. G.		WELL #: 33		RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANCHEZ- MCMURRY		WELL #: 26		RRCID -> 235684		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 251692		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924							
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	131	1	2222	2	N	2	2	1		2
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	115	1	2010	2	N	3	2	1		3
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	116	1	2067	2	N	3	4	1		2
06	2190 N	2126	-0-	-64	-0-	117	1	2007	2	N	2				4
07	2201 N	1923	-0-	-278	-0-	115	1	1805	2	N	3	5	1		2
08	2201 N	1699	-0-	-502	-0-	103	1	1594	2	N	2	2	1		2

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 221448		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC		WELL #: 1		RRCID -> 225000		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736							
03	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				-0-
04	14B DENY	345	-0-	345	-0-	345	2			N	-0-				-0-
05	14B DENY	350	-0-	350	-0-	695	2			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	340	-0-	340	-0-	1035	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	350	-0-	350	-0-	1385	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1385				N	NO RPT				-0-

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 235507		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888							
03	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-				-0-
04	14B DENY	1295	-0-	1295	-0-	1295	2			N	-0-				-0-
05	14B DENY	1300	-0-	1300	-0-	2595	2			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	1305	-0-	1305	-0-	3900	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	1295	-0-	1295	-0-	5195	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5195				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300)			43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178								
MARTINEZ, S.			WELL #:	2	RRCID ->	110746	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	11003	PERF. 9391 - 9400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, BELIA R. B			WELL #:	1	RRCID ->	143730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9395 - 9424
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. B			WELL #:	5	RRCID ->	143731	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	10881	PERF. 9370 - 10045
03	1240	N	873	-0-	-367	B	-0-	84 1	789 2	Y	-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	122 1	1402 2	Y	-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	141 1	1664 2	Y	-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	139 1	1561 2	Y	-0-
*07	1737	N	1737	-0-	-0-	B	-0-	138 1	1599 2	Y	-0-
*08	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	129 1	1626 2	Y	-0-

BENAVIDES, BELIA R. B			WELL #:	8	RRCID ->	144453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9326 - 10318
03	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	155 1	1460 2	Y	-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	140 1	1608 2	Y	-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	131 1	1550 2	Y	-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	129 1	1451 2	Y	-0-
07	1798	N	1531	-0-	-267	B	-0-	121 1	1410 2	Y	-0-
*08	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	125 1	1566 2	Y	-0-

BENAVIDES, BELIA R. B			WELL #:	13 U	RRCID ->	151388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9378 - 9744
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"			WELL #:	11 U	RRCID ->	154425	COMPL. DATE	05/26/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9380 - 9430
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"			WELL #:	14 U	RRCID ->	154924	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9334 - 9660
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

03	341 N	87	-0-	-254	B	-0-	8 1	79 2	Y		-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	1 1	10 2	Y		-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		Y		-0-					-0-
06	90 N	4	-0-	-86	B	-0-	4 2		Y		-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-			Y		-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			Y		-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125			Y		NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125			Y		NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125			Y		NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125			Y		NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125			Y		NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125			Y		NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

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

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

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

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RATHMELL, J.G.		WELL #: 2		RRCID -> 083214		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1209 N	725	-0-	-484 B	-0-	36 1	689 2	Y	-0-			-0-
04	960 N	270	-0-	-690 B	-0-	16 1	254 2	Y	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-			Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 092281		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337				
03	2387 N	2093	-0-	-294 B	-0-	105 1	1988 2	Y	-0-			-0-
04	2160 N	2029	-0-	-131 B	-0-	117 1	1912 2	Y	-0-			-0-
05	2077 N	1994	-0-	-83 B	-0-	111 1	1883 2	Y	-0-			-0-
06	2040 N	1759	-0-	-281 B	-0-	134 1	1625 2	Y	-0-			-0-
07	2108 N	2001	-0-	-107 B	-0-	185 1	1816 2	Y	-0-			-0-
08	1984 N	1438	-0-	-546 B	-0-	132 1	1306 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110745		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286				
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	3 1	34 2	Y	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	3 1	31 2	Y	-0-			-0-
*08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	4 1	42 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 10		RRCID -> 146966		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452				
03	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	3 1	64 2	Y	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	9 1	149 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	17 1	293 2	Y	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	23 1	276 2	Y	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	21 1	208 2	Y	-0-			-0-
*08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	15 1	146 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 14C		RRCID -> 152526		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 6		RRCID -> 152919		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 7		RRCID -> 155278		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509				
03	217 N	166	-0-	-51 B	-0-	8 1	158 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	11 1	182 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	140	-0-	-77 B	-0-	8 1	132 2	Y	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	13 1	161 2	Y	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	22 1	219 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	8 1	83 2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
RATHMELL, J. G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924																			
03	4092	X		2126	-0-	-1966	B	-0-	107	1	2019	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X		3567	-0-	-393	B	-0-	206	1	3361	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X		3565	-0-	-527	B	-0-	199	1	3366	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X		2675	-0-	-955	B	-0-	204	1	2471	2	Y	-0-					-0-
07	3778	X		3778	-0-	-0-	B	-0-	349	1	3429	2	Y	-0-					-0-
*08	3769	X		3769	-0-	-0-	B	-0-	346	1	3423	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516																			
03	2108	N		1443	-0-	-665	B	-3020	73	1	1370	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N		1774	-0-	-26	B	-3020	102	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N		1852	-0-	-8	B	-3020	103	1	1749	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N		1808	-0-	398	B	-2622	138	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N		1777	-0-	-52	B	-2622	164	1	1613	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N		1752	-0-	-108	B	-2622	161	1	1591	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376																			
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512																			
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472																			
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950																			
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-

HUNDIDO (9300)																	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
RATHMELL, J. G.			//CONT.//		561136												
			WELL #:		18	RRCID -> 172597			COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.																	
			WELL #:		13	RRCID -> 172943			COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY																	
			WELL #:		9	RRCID -> 173100			COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G.																	
			WELL #:		9	RRCID -> 173164			COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY																	
			WELL #:		19	RRCID -> 173324			COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G.																	
			WELL #:		10	RRCID -> 175504			COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.																	
			WELL #:		16	RRCID -> 177047			COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485						
03	4030	X	2200	-0-	-1830	B	-0-	111	1	2089	2	Y	-0-				-0-
04	3900	X	3286	-0-	-614	B	-0-	190	1	3096	2	Y	-0-				-0-
05	4030	X	3363	-0-	-667	B	-0-	188	1	3175	2	Y	-0-				-0-
06	3600	X	2741	-0-	-859	B	-0-	209	1	2532	2	Y	-0-				-0-
07	3534	X	2994	-0-	-540	B	-0-	276	1	2718	2	Y	-0-				-0-
08	3410	X	631	-0-	-2779	B	-0-	58	1	573	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 178046		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 179259		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 179400		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 179723		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 182236		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 182478		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 182945		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 15		RRCID -> 184419		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 184521		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 184873		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 29		RRCID -> 185547		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185718		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 28		RRCID -> 188523		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101			Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 31		RRCID -> 189305		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574				
03	186 N	123	-0-	-63	B	-0-	6 1	117 2	Y	-0-	-0-	
04	150 N	141	-0-	-9	B	-0-	8 1	133 2	Y	-0-	-0-	
05	186 N	127	-0-	-59	B	-0-	7 1	120 2	Y	-0-	-0-	
06	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	10 1	121 2	Y	-0-	-0-	
07	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	16 1	156 2	Y	-0-	-0-	
*08	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	14 1	141 2	Y	-0-	-0-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 27		RRCID -> 189969		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2077 N	1256	-0-	-821 B	-0-	63 1	1193 2	Y	-0-	-0-	
04	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	112 1	1826 2	Y	-0-	-0-	
05	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	106 1	1798 2	Y	-0-	-0-	
06	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	136 1	1646 2	Y	-0-	-0-	
07	2015 N	1751	-0-	-264 B	-0-	162 1	1589 2	Y	-0-	-0-	
*08	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	174 1	1719 2	Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 199635		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 200620		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 201088		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 206659		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 215156		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 229345		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9402 - 9492			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9420 - 9435			
03	12 N	33	-0-	21 B	-1059	2 1	31 2	N	-0-			-0-			
04	30 N	11	-0-	-19 B	-1059	1 1	10 2	N	-0-			-0-			
05	7 N	48	-0-	41 B	-1018	3 1	45 2	N	-0-			-0-			
06	30 N	32	-0-	2 B	-1016	2 1	30 2	N	-0-			-0-			
07	11 N	367	-0-	356 B	-660	34 1	333 2	N	-0-			-0-			
08	31 N	285	-0-	254 B	-406	26 1	259 2	N	-0-			-0-			

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		44441 775		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313													
STATE TRACT 786		WELL #:		11	RRCID ->	058244	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

STATE TRACT 786		WELL #:		10	RRCID ->	227252	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	10220 - 10590			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60			

STATE TRACT 786		WELL #:		12	RRCID ->	237192	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11120 - 11154			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5			

STATE TRACT 786		WELL #:		3	RRCID ->	249872	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10600 - 10610			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 060439		COMPL. DATE 12/26/1974		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 062859		COMPL. DATE 06/12/1975		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A		
*01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	175 1	4027 2	N	-0-	-0-
*02	3668 X	3587	-0-	-81	-0-	158 1	3429 2	N	-0-	-0-
*03	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	162 1	3812 2	N	-0-	-0-
*04	4080 X	3899	-0-	-181	-0-	166 1	3733 2	N	-0-	-0-
*05	4216 X	4036	-0-	-180	-0-	173 1	3863 2	N	-0-	-0-
*06	4080 X	3871	-0-	-209	-0-	159 1	3712 2	N	-0-	-0-
*07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	161 1	3888 2	N	-0-	-0-
*08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	181 1	3890 2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 063329		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A		
03	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	309 1	7249 2	N	-0-	-0-
04	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	304 1	6844 2	N	-0-	-0-
05	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	323 1	7218 2	N	-0-	-0-
06	7080 X	7016	-0-	-64	-0-	289 1	6727 2	N	-0-	-0-
07	7316 X	7111	-0-	-205	-0-	283 1	6828 2	N	-0-	-0-
*08	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	326 1	7011 2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 065406		COMPL. DATE 02/15/1976		TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A		
03	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	44 1	1040 2	N	-0-	-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	52 1	1182 2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1239	-0-	-156	-0-	53 1	1186 2	N	-0-	-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	48 1	1124 2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	43 1	1044 2	N	-0-	-0-
08	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	55 1	1181 2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 066775		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A		
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	10 1	223 2	N	-0-	-0-
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	8 1	178 2	N	-0-	-0-
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	8 1	189 2	N	-0-	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	N	-0-	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9 1	224 2	N	-0-	-0-
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2	N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 1		RRCID -> 067199		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A		
03	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	438 1	4084 2	N	-0-	-0-
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	415 1	3761 2	N	-0-	-0-
05	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	430 1	4131 2	N	-0-	-0-
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	423 1	3679 2	N	-0-	-0-
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	401 1	3747 2	N	-0-	-0-
*08	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	418 1	3880 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976			TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	-0-	9	1	216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	10	1	239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A						
03	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	4248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	4107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	4229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	4011	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	4169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	4152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976			TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A						
03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	3039	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2946	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3162 X	3153	-0-	-9	-0-	-0-	135	1	3018	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3060 X	2992	-0-	-68	-0-	-0-	123	1	2869	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3162 X	3112	-0-	-50	-0-	-0-	124	1	2988	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	-0-	138	1	2976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178						
03	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	1	10383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	-0-	997	1	9037	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	-0-	910	1	8749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	8093	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	-0-	861	1	8047	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	-0-	845	1	7844	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A						
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	-0-	136	1	1305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	-0-	129	1	1124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	-0-	128	1	1193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	-0-	136	1	1259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257						
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	232	1	5452	2	N	-0-			-0-
04	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	239	1	5387	2	N	-0-			-0-
05	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	240	1	5380	2	N	-0-			-0-
06	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	248	1	5774	2	N	-0-			-0-
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	209	1	5033	2	N	-0-			-0-
*08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	242	1	5199	2	N	-0-			-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

03	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-			-0-
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	7	1	64	2	N	-0-			-0-
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-			-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	121	1	1129	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	111	1	1005	2	N	-0-			-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	113	1	1085	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	879	-0-	-321	-0-	91	1	788	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	900	-0-	-247	-0-	87	1	813	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	899	-0-	-310	-0-	87	1	812	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	164	1	3845	2	N	-0-			-0-
04	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	168	1	3775	2	N	-0-			-0-
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	174	1	3889	2	N	-0-			-0-
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	164	1	3821	2	N	-0-			-0-
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	158	1	3799	2	N	-0-			-0-
*08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	189	1	4062	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

03	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	730	1	6798	2	N	-0-			-0-
04	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	750	1	6798	2	N	-0-			-0-
05	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	757	1	7279	2	N	-0-			-0-
06	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	781	1	6791	2	N	-0-			-0-
07	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	762	1	7121	2	N	-0-			-0-
*08	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	753	1	6993	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

03	713 N	606	-0-	-107	-0-	59	1	547	2	N	-0-			-0-
04	630 N	592	-0-	-38	-0-	59	1	533	2	N	-0-			-0-
05	682 N	598	-0-	-84	-0-	56	1	542	2	N	-0-			-0-
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	58	1	507	2	N	-0-			-0-
07	620 N	514	-0-	-106	-0-	50	1	464	2	N	-0-			-0-
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	54	1	502	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980			TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1069	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	984	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624						
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	2586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	2255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	2709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2730 N	2690	-0-	-40	-0-	-0-	240	1	2450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	2476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2976 N	2886	-0-	-90	-0-	-0-	245	1	2641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125						
03	1984 N	1851	-0-	-133	-0-	-0-	149	1	1702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1920 N	1838	-0-	-82	-0-	-0-	156	1	1682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1922 N	1748	-0-	-174	-0-	-0-	150	1	1598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1800 N	1442	-0-	-358	-0-	-0-	128	1	1314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1891 N	1693	-0-	-198	-0-	-0-	146	1	1547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	-0-	140	1	1507	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996						
03	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1364	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1920 N	1410	-0-	-510	-0-	-0-	120	1	1290	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1984 N	1333	-0-	-651	-0-	-0-	115	1	1218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1265	-0-	-175	-0-	-0-	113	1	1152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	-0-	111	1	1180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1333 N	1145	-0-	-188	-0-	-0-	97	1	1048	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

M.L.S.I., MARSHALL, S.G.		WELL #: 5		RRCID -> 111052		COMPL. DATE 04/10/1984			TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584						
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 7		RRCID -> 112277		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200						
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2160 N	2071	-0-	-89	-0-	-0-	176	1	1895	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2170 N	2085	-0-	-85	-0-	-0-	179	1	1906	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	2008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1958	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
MARTINEZ, G.			WELL #: 4		RRCID -> 114661			COMPL. DATE 11/16/1984			TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

ZACHRY, E.B			WELL #: 8		RRCID -> 131210			COMPL. DATE 04/27/1989			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

VERGARA, G. B. ET AL			WELL #: 8		RRCID -> 179656			COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444				
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-		
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-		
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	N	-0-	-0-		
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-	-0-		
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	N	-0-	-0-		
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-	-0-		

MARSHALL, S. G.			WELL #: 35		RRCID -> 249180			COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

MARSHALL, S. G.			WELL #: 39		RRCID -> 249368			COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-		
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-	-0-		
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-	-0-		

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
MECOM, J. W.			WELL #: 1		RRCID -> 062777			COMPL. DATE 06/14/1975			TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A				
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	342	1	4187	2	N	-0-	-0-		
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	311	1	3790	2	N	-0-	-0-		
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	333	1	4109	2	N	-0-	-0-		
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	309	1	4048	2	N	-0-	-0-		
*07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	321	1	4167	2	N	-0-	-0-		
*08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	327	1	4034	2	N	-0-	-0-		

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	063472	COMPL. DATE	09/03/1975	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	196 1	2401 2	N	-0-			-0-
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	209 1	2547 2	N	-0-			-0-
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	300 1	3701 2	N	-0-			-0-
06	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	271 1	3551 2	N	-0-			-0-
*07	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	276 1	3583 2	N	-0-			-0-
*08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	273 1	3368 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	064632	COMPL. DATE	12/18/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19 1	234 2	N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 2	N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 2	N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 1	238 2	N	-0-			-0-
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	246 2	N	-0-			-0-
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19 1	240 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	065220	COMPL. DATE	01/27/1976	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	N/A
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	11 1	131 2	N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 2	N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	10 1	129 2	N	-0-			-0-
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 2	N	-0-			-0-
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 1	133 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	065527	COMPL. DATE	02/27/1976	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	N/A
03	4588 X	4313	-0-	-275	-0-	326 1	3987 2	N	-0-			-0-
04	4440 X	4096	-0-	-344	-0-	310 1	3786 2	N	-0-			-0-
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	347 1	4282 2	N	-0-			-0-
06	4350 X	3889	-0-	-461	-0-	276 1	3613 2	N	-0-			-0-
*07	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	332 1	4314 2	N	-0-			-0-
08	4619 X	4351	-0-	-268	-0-	327 1	4024 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	066243	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	N/A
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	10 1	125 2	N	-0-			-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	7 1	81 2	N	-0-			-0-
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	3 1	43 2	N	-0-			-0-
06	120 N	42	-0-	-78	-0-	3 1	39 2	N	-0-			-0-
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	3 1	38 2	N	-0-			-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		15	RRCID ->	068837	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	N/A
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	89 1	1091 2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	79 1	965 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	83 1	1023 2	N	-0-			-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	84 1	1097 2	N	-0-			-0-
*07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	89 1	1150 2	N	-0-			-0-
*08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	100 1	1227 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	069268	COMPL. DATE	12/02/1976	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECOM, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	070194	COMPL. DATE	01/26/1977	TOTAL DEPTH	9310	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	69	1	906	2	N	-0-			-0-
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	N	-0-			-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		17	RRCID ->	070578	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A				
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	265	1	3241	2	N	-0-			-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	263	1	3210	2	N	-0-			-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	279	1	3436	2	N	-0-			-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	262	1	3427	2	N	-0-			-0-
*07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	255	1	3316	2	N	-0-			-0-
*08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	259	1	3190	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		18	RRCID ->	071362	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	9452	PERF. 8339 - 8644				
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	63	1	772	2	N	-0-			-0-
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	56	1	683	2	N	-0-			-0-
05	837	N	788	-0-	-49	-0-	59	1	729	2	N	-0-			-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	58	1	764	2	N	-0-			-0-
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	58	1	749	2	N	-0-			-0-
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	738	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		19	RRCID ->	072220	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	10128	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		9	RRCID ->	074275	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7568 - 7636				
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	2	N	-0-			-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	2	N	-0-			-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	7	1	91	2	N	-0-			-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	2	N	-0-			-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-			-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-			-0-
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF. 9114 - 9349				
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	88	1	1573	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	88	1	1370	2	N	-0-			-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	107	1	1537	2	N	-0-			-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	144	1	1495	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	112	1	1404	2	N	-0-			-0-
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	142	1	1820	2	N	-0-			-0-
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		1	RRCID ->	075657	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	10401	PERF. 9107 - 9966				
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	63	1	1130	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1065	-0-	-465	-0-	64	1	1001	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	78	1	1114	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	96	1	997	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	77	1	965	2	N	-0-			-0-
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	95	1	1214	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MARTINEZ, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	075822	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8898 - 9120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	38 1	680 2	N	-0-				-0-
04		720 N	688	-0-	-32	-0-	42 1	646 2	N	-0-				-0-
05		713 N	571	-0-	-142	-0-	37 1	534 2	N	-0-				-0-
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	65 1	679 2	N	-0-				-0-
07		713 N	609	-0-	-104	-0-	45 1	564 2	N	-0-				-0-
08		558 N	529	-0-	-29	-0-	38 1	491 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. (SWD)		WELL #:		14	RRCID ->	076015	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		1	RRCID ->	077343	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A		
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	48 1	851 2	Y	-0-				-0-
04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	56 1	866 2	Y	-0-				-0-
05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	74 1	1068 2	Y	-0-				-0-
06		870 N	719	-0-	-151	-0-	63 1	656 2	Y	-0-				-0-
07		961 N	784	-0-	-177	-0-	58 1	726 2	Y	-0-				-0-
*08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	92 1	1180 2	Y	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		11	RRCID ->	077695	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	N/A		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID ->	080911	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8931 - 9074		
03		279 N	275	-0-	-4	-0-	21 1	254 2	N	-0-				-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	19 1	234 2	N	-0-				-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	21 1	255 2	N	-0-				-0-
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	20 1	262 2	N	-0-				-0-
*07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	21 1	268 2	N	-0-				-0-
*08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	081780	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8930 - 9496		
03		961 N	855	-0-	-106	-0-	65 1	790 2	N	-0-				-0-
04		960 N	805	-0-	-155	-0-	61 1	744 2	N	-0-				-0-
05		961 N	866	-0-	-95	-0-	65 1	801 2	N	-0-				-0-
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	64 1	844 2	N	-0-				-0-
*07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	64 1	834 2	N	-0-				-0-
08		868 N	823	-0-	-45	-0-	62 1	761 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID ->	083045	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8593 - 8754		
03		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	205 1	2514 2	N	-0-				-0-
04		2340 X	2160	-0-	-180	-0-	164 1	1996 2	N	-0-				-0-
05		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	221 1	2723 2	N	-0-				-0-
06		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	198 1	2589 2	N	-0-				-0-
*07		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	197 1	2560 2	N	-0-				-0-
*08		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	204 1	2514 2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070 - 9398			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	6262 X	4919	-0-	-1343	-0-	371	1	4548	2	N	-0-				-0-
04	6060 X	4727	-0-	-1333	-0-	358	1	4369	2	N	-0-				-0-
05	6262 X	5774	-0-	-488	-0-	433	1	5341	2	N	-0-				-0-
06	5760 X	5302	-0-	-458	-0-	376	1	4926	2	N	-0-				-0-
*07	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	426	1	5533	2	N	-0-				-0-
08	5766 X	5538	-0-	-228	-0-	416	1	5122	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8504 - 9042			
03	899 N	846	-0-	-53	-0-	64	1	782	2	N	-0-				-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	749	2	N	-0-				-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	66	1	814	2	N	-0-				-0-
06	810 N	790	-0-	-20	-0-	56	1	734	2	N	-0-				-0-
*07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	64	1	828	2	N	-0-				-0-
08	868 N	672	-0-	-196	-0-	50	1	622	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7967 - 9253			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	7966 - 9172			
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	N	-0-				-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	N	-0-				-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	2	N	-0-				-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-				-0-
07	279 N	99	-0-	-180	-0-	7	1	92	2	N	-0-				-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8628 - 8783			
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	N	-0-				-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-				-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	21	1	255	2	N	-0-				-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-				-0-
*07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-				-0-
*08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8844 - 9909			
03	403 N	247	-0-	-156	-0-	19	1	228	2	N	-0-				-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	-0-				-0-
05	403 N	291	-0-	-112	-0-	22	1	269	2	N	-0-				-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	15	1	194	2	N	-0-				-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	17	1	221	2	N	-0-				-0-
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	16	1	196	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		38 P	RRCID ->	093698	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8648 - 9197			
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	N	-0-				-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	-0-				-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-				-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-				-0-
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-				-0-
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	096183	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378 - 9894		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	2	Y	-0-		-0-
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	74	1	1142	2	Y	-0-		-0-
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	87	1	1245	2	Y	-0-		-0-
06		1260 N	1127	-0-	-133	-0-	99	1	1028	2	Y	-0-		-0-
07		1271 N	1102	-0-	-169	-0-	82	1	1020	2	Y	-0-		-0-
*08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	99	1	1273	2	Y	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		40 P	RRCID ->	096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8311 - 8834		
03		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	159	1	1951	2	N	-0-		-0-
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	154	1	1875	2	N	-0-		-0-
05		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	164	1	2018	2	N	-0-		-0-
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	152	1	1996	2	N	-0-		-0-
*07		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	170	1	2208	2	N	-0-		-0-
*08		3100 N	3309	-0-	209	209	248	1	3061	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		41	RRCID ->	097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7202 - 7375		
03		3286 X	2804	-0-	-482	-0-	212	1	2592	2	N	-0-		-0-
04		3180 X	2645	-0-	-535	-0-	200	1	2445	2	N	-0-		-0-
05		3193 X	2286	-0-	-907	-0-	172	1	2114	2	N	-0-		-0-
06		2700 X	1802	-0-	-898	-0-	128	1	1674	2	N	-0-		-0-
07		2790 X	714	-0-	-2076	-0-	51	1	663	2	N	-0-		-0-
08		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		43 J	RRCID ->	098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9544 - 9904		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8130 - 9040		
03		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	381	1	4665	2	N	-0-		-0-
04		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	359	1	4382	2	N	-0-		-0-
05		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	310	1	3826	2	N	-0-		-0-
06		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	418	1	5480	2	N	-0-		-0-
*07		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	370	1	4802	2	N	-0-		-0-
*08		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	326	1	4022	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8132 - 8227		
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	114	1	1395	2	N	-0-		-0-
04		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	115	1	1408	2	N	-0-		-0-
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	117	1	1444	2	N	-0-		-0-
06		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	149	1	1950	2	N	-0-		-0-
*07		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	151	1	1964	2	N	-0-		-0-
*08		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	126	1	1558	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8673 - 9193		
03		155 N	88	-0-	-67	-0-	7	1	81	2	N	-0-		-0-
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	2	N	-0-		-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-		-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-		-0-
*07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-		-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	7546 - 7804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2654 N	1557	-0-	-1097	-0-	118 1	1439 2	N	-0-			-0-
04		1740 X	1640	-0-	-100	-0-	124 1	1516 2	N	-0-			-0-
05		1798 X	1795	-0-	-3	-0-	135 1	1660 2	N	-0-			-0-
06		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	124 1	1627 2	N	-0-			-0-
*07		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	129 1	1680 2	N	-0-			-0-
08		1798 X	1776	-0-	-22	-0-	133 1	1643 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID ->	106973	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7854 - 7944	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID ->	110381	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8408 - 9496	
03		837 N	782	-0-	-55	-0-	59 1	723 2	N	-0-			-0-
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	55 1	672 2	N	-0-			-0-
05		775 N	691	-0-	-84	-0-	52 1	639 2	N	-0-			-0-
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	60 1	780 2	N	-0-			-0-
*07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	57 1	737 2	N	-0-			-0-
*08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	59 1	726 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8504 - 8782	
03		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	262 1	3207 2	N	-0-			-0-
04		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	309 1	3768 2	N	-0-			-0-
05		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	328 1	4047 2	N	-0-			-0-
06		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	277 1	3633 2	N	-0-			-0-
*07		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	320 1	4157 2	N	-0-			-0-
*08		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	326 1	4012 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8902 - 9090	
03		310 N	303	-0-	-7	-0-	23 1	280 2	N	-0-			-0-
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	20 1	248 2	N	-0-			-0-
05		310 N	145	-0-	-165	-0-	11 1	134 2	N	-0-			-0-
06		300 N	75	-0-	-225	-0-	5 1	70 2	N	-0-			-0-
07		279 N	159	-0-	-120	-0-	11 1	148 2	N	-0-			-0-
*08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	54 1	670 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8450 - 8536	
03		310 N	282	-0-	-28	-0-	21 1	261 2	N	-0-			-0-
04		330 N	234	-0-	-96	-0-	18 1	216 2	N	-0-			-0-
05		341 N	257	-0-	-84	-0-	19 1	238 2	N	-0-			-0-
06		270 N	182	-0-	-88	-0-	13 1	169 2	N	-0-			-0-
07		248 N	247	-0-	-1	-0-	18 1	229 2	N	-0-			-0-
08		248 N	240	-0-	-8	-0-	18 1	222 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8386 - 8582	
03		651 N	631	-0-	-20	-0-	48 1	583 2	N	-0-			-0-
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	47 1	571 2	N	-0-			-0-
05		620 N	535	-0-	-85	-0-	40 1	495 2	N	-0-			-0-
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	54 1	703 2	N	-0-			-0-
07		651 N	587	-0-	-64	-0-	42 1	545 2	N	-0-			-0-
*08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	46 1	561 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.				WELL #: 65	RRCID -> 140135	COMPL. DATE 01/10/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9011	-		9034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		217 N	203	-0-	-14	-0-	15 1	188 2	N	-0-	-0-		
04		180 N	168	-0-	-12	-0-	13 1	155 2	N	-0-	-0-		
05		217 N	156	-0-	-61	-0-	12 1	144 2	N	-0-	-0-		
06		210 N	141	-0-	-69	-0-	10 1	131 2	N	-0-	-0-		
07		186 N	145	-0-	-41	-0-	10 1	135 2	N	-0-	-0-		
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	11 1	137 2	N	-0-	-0-		

MECOM, J. W.				WELL #: 67	RRCID -> 141115	COMPL. DATE 02/24/1992	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8552	-		8754		
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	103 1	1259 2	N	-0-	-0-		
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	86 1	1053 2	N	-0-	-0-		
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	90 1	1112 2	N	-0-	-0-		
06		1290 N	1201	-0-	-89	-0-	85 1	1116 2	N	-0-	-0-		
07		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	84 1	1090 2	N	-0-	-0-		
08		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	86 1	1063 2	N	-0-	-0-		

MECOM, J. W.				WELL #: 68	RRCID -> 142677	COMPL. DATE 08/24/1992	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8561	-		8712		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

MECOM, J. W.				WELL #: 70	RRCID -> 143939	COMPL. DATE 11/24/1992	TOTAL DEPTH 10092	PERF. 8694	-		8824		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

MECOM, J. W.				WELL #: 72	RRCID -> 144325	COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8742	-		9388		
03		1302 N	1234	-0-	-68	-0-	93 1	1141 2	N	-0-	-0-		
04		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	87 1	1065 2	N	-0-	-0-		
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	94 1	1154 2	N	-0-	-0-		
06		1200 N	1112	-0-	-88	-0-	79 1	1033 2	N	-0-	-0-		
07		1178 N	1163	-0-	-15	-0-	83 1	1080 2	N	-0-	-0-		
08		1240 N	1134	-0-	-106	-0-	85 1	1049 2	N	-0-	-0-		

MECOM, J. W.				WELL #: 74	RRCID -> 144592	COMPL. DATE 12/23/1992	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8673	-		9298		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

MECOM, J. W.				WELL #: 76	RRCID -> 145651	COMPL. DATE 05/13/1993	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7900	-		7920		
03		4402 X	25	-0-	-4377	-0-	2 1	23 2	N	-0-	-0-		
04		3960 X	10	-0-	-3950	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-		
05		3999 X	3	-0-	-3996	-0-	3 2		N	-0-	-0-		
06		3390 X	32	-0-	-3358	-0-	2 1	30 2	N	-0-	-0-		
07		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-	-0-		
08		31 X	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-		

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	8936 - 8988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5470 X	5470	-0-	-0-	413 1	5057 2	N		-0-			-0-
04		4980 X	4495	-0-	-485	341 1	4154 2	N		-0-			-0-
05		5115 X	4535	-0-	-580	340 1	4195 2	N		-0-			-0-
06		4980 X	4158	-0-	-822	295 1	3863 2	N		-0-			-0-
07		5146 X	4203	-0-	-943	301 1	3902 2	N		-0-			-0-
08		5146 X	5102	-0-	-44	383 1	4719 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8551 - 8792	
03		2399 N	2399	-0-	-0-	181 1	2218 2	N		-0-			-0-
04		1764 N	1764	-0-	-0-	134 1	1630 2	N		-0-			-0-
05		2101 N	2101	-0-	-0-	158 1	1943 2	N		-0-			-0-
06		1871 N	1871	-0-	-0-	133 1	1738 2	N		-0-			-0-
*07		2293 N	2293	-0-	-0-	164 1	2129 2	N		-0-			-0-
*08		2128 N	2128	-0-	-0-	160 1	1968 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8942 - 9057	
03		372 N	364	-0-	-8	27 1	337 2	N		-0-			-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	24 1	299 2	N		-0-			-0-
05		341 N	335	-0-	-6	25 1	310 2	N		-0-			-0-
06		360 N	342	-0-	-18	24 1	318 2	N		-0-			-0-
*07		361 N	361	-0-	-0-	26 1	335 2	N		-0-			-0-
08		341 N	338	-0-	-3	25 1	313 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9550 - 9775	
03		310 N	284	-0-	-26	21 1	263 2	N		-0-			-0-
04		270 N	266	-0-	-4	20 1	246 2	N		-0-			-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	22 1	273 2	N		-0-			-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	21 1	275 2	N		-0-			-0-
*07		295 N	295	-0-	-0-	21 1	274 2	N		-0-			-0-
08		310 N	282	-0-	-28	21 1	261 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8540 - 8778	
03		248 N	230	-0-	-18	17 1	213 2	N		-0-			-0-
04		210 N	204	-0-	-6	15 1	189 2	N		-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	16 1	203 2	N		-0-			-0-
06		210 N	178	-0-	-32	13 1	165 2	N		-0-			-0-
07		217 N	201	-0-	-16	14 1	187 2	N		-0-			-0-
08		217 N	199	-0-	-18	15 1	184 2	N		-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8850 - 8893	
03		5390 X	5390	-0-	-0-	286 1	5104 2	N		-0-			-0-
04		3000 X	2689	-0-	-311	163 1	2526 2	N		-0-			-0-
05		4599 X	4599	-0-	-0-	300 1	4299 2	N		-0-			-0-
06		3000 X	1959	-0-	-1041	172 1	1787 2	N		-0-			-0-
07		3100 X	1763	-0-	-1337	131 1	1632 2	N		-0-			-0-
08		3100 X	1985	-0-	-1115	144 1	1841 2	N		-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154233	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8926 - 9178		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	36 1	644 2	N	-0-				-0-
04		570 N	539	-0-	-31	-0-	33 1	506 2	N	-0-				-0-
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	41 1	582 2	N	-0-				-0-
06		660 N	343	-0-	-317	-0-	30 1	313 2	N	-0-				-0-
07		558 N	419	-0-	-139	-0-	31 1	388 2	N	-0-				-0-
*08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	47 1	603 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		82	RRCID ->	159807	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8967 - 8987		
03		279 N	259	-0-	-20	-0-	20 1	239 2	N	-0-				-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	18 1	225 2	N	-0-				-0-
05		279 N	264	-0-	-15	-0-	20 1	244 2	N	-0-				-0-
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	244 2	N	-0-				-0-
*07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	N	-0-				-0-
08		279 N	263	-0-	-16	-0-	20 1	243 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		81	RRCID ->	160097	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8006 - 9528		
03		1271 N	919	-0-	-352	-0-	69 1	850 2	N	-0-				-0-
04		1230 N	672	-0-	-558	-0-	51 1	621 2	N	-0-				-0-
05		1302 N	1284	-0-	-18	-0-	96 1	1188 2	N	-0-				-0-
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	91 1	1196 2	N	-0-				-0-
*07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	80 1	1038 2	N	-0-				-0-
08		1271 N	1119	-0-	-152	-0-	84 1	1035 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		83	RRCID ->	162969	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7619 - 8662		
03		1643 N	1034	-0-	-609	-0-	78 1	956 2	N	-0-				-0-
04		1470 N	971	-0-	-499	-0-	74 1	897 2	N	-0-				-0-
05		1178 N	1041	-0-	-137	-0-	78 1	963 2	N	-0-				-0-
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	74 1	974 2	N	-0-				-0-
*07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	79 1	1025 2	N	-0-				-0-
*08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	83 1	1020 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID ->	163174	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8062 - 9052		
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	16 1	196 2	N	-0-				-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	16 1	196 2	N	-0-				-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207 2	N	-0-				-0-
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	14 1	188 2	N	-0-				-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	14 1	180 2	N	-0-				-0-
08		217 N	176	-0-	-41	-0-	13 1	163 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		85	RRCID ->	163541	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8583 - 9708		
03		9238 X	8197	-0-	-1041	-0-	619 1	7578 2	N	-0-				-0-
04		8940 X	8007	-0-	-933	-0-	607 1	7400 2	N	-0-				-0-
05		8990 X	7964	-0-	-1026	-0-	598 1	7366 2	N	-0-				-0-
06		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	620 1	8122 2	N	-0-				-0-
*07		9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	657 1	8534 2	N	-0-				-0-
08		8277 X	6525	-0-	-1752	-0-	490 1	6035 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID ->	165062	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8528 - 8916		
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	41 1	498 2	N	-0-				-0-
04		450 N	414	-0-	-36	-0-	31 1	383 2	N	-0-				-0-
05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	114 1	1403 2	N	-0-				-0-
06		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	113 1	1486 2	N	-0-				-0-
*07		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	145 1	1882 2	N	-0-				-0-
*08		3100 N	3826	-0-	726	726	287 1	3539 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178										
MECOM, J. W.		WELL #: 87		RRCID -> 165188		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2759 X	2589	-0-	-170	-0-		195 1	2394 2	N	-0-	-0-	
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-		184 1	2245 2	N	-0-	-0-	
05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-		204 1	2510 2	N	-0-	-0-	
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-		183 1	2399 2	N	-0-	-0-	
*07	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-		194 1	2520 2	N	-0-	-0-	
08	2728 N	2620	-0-	-108	-0-		197 1	2423 2	N	-0-	-0-	

ESCAMILLA		WELL #: 1		RRCID -> 165367		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230				
03	1581 N	1222	-0-	-359	-0-		649 1	573 2	N	-0-	-0-	
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		174 1	1367 2	N	-0-	-0-	
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		320 1	2313 2	N	-0-	-0-	
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		312 1	2134 2	N	-0-	-0-	
*07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-		327 1	2162 2	N	-0-	-0-	
*08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		405 1	1681 2	N	-0-	-0-	

MANN, E. E. TRUST ET AL 142		WELL #: 1		RRCID -> 167402		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314				
03	775 N	676	-0-	-99	-0-		359 1	317 2	Y	-0-	-0-	
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		118 1	925 2	Y	-0-	-0-	
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		158 1	1143 2	Y	-0-	-0-	
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		154 1	1051 2	Y	-0-	-0-	
*07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		169 1	1116 2	Y	-0-	-0-	
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		235 1	976 2	Y	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 89		RRCID -> 168016		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359				
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		118 1	1451 2	N	-0-	-0-	
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		117 1	1433 2	N	-0-	-0-	
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		123 1	1521 2	N	-0-	-0-	
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		115 1	1505 2	N	-0-	-0-	
*07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		121 1	1564 2	N	-0-	-0-	
*08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		121 1	1488 2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 91		RRCID -> 168111		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718				
03	372 N	348	-0-	-24	-0-		26 1	322 2	N	-0-	-0-	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-		25 1	307 2	N	-0-	-0-	
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-		42 1	514 2	N	-0-	-0-	
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-		27 1	359 2	N	-0-	-0-	
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-		32 1	414 2	N	-0-	-0-	
08	372 N	266	-0-	-106	-0-		20 1	246 2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 90		RRCID -> 168514		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748				
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-		49 1	597 2	N	-0-	-0-	
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-		45 1	554 2	N	-0-	-0-	
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-		46 1	561 2	N	-0-	-0-	
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		80 1	1051 2	N	-0-	-0-	
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		76 1	982 2	N	-0-	-0-	
08	620 N	391	-0-	-229	-0-		29 1	362 2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 88		RRCID -> 168756		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296				
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		178 1	2184 2	N	-0-	-0-	
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		170 1	2076 2	N	-0-	-0-	
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		183 1	2255 2	N	-0-	-0-	
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		169 1	2216 2	N	-0-	-0-	
*07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		170 1	2206 2	N	-0-	-0-	
08	2387 N	2327	-0-	-60	-0-		175 1	2152 2	N	-0-	-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878 - 10064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	362 1	4433 2	N	-0-			-0-
04		4680 X	4649	-0-	-31	-0-	352 1	4297 2	N	-0-			-0-
05		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	381 1	4690 2	N	-0-			-0-
06		4680 X	4323	-0-	-357	-0-	307 1	4016 2	N	-0-			-0-
07		4836 X	4456	-0-	-380	-0-	319 1	4137 2	N	-0-			-0-
08		4836 X	4596	-0-	-240	-0-	345 1	4251 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096 - 9212	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654 - 9998	
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	71 1	872 2	N	-0-			-0-
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	64 1	786 2	N	-0-			-0-
05		961 N	844	-0-	-117	-0-	63 1	781 2	N	-0-			-0-
06		900 N	868	-0-	-32	-0-	62 1	806 2	N	-0-			-0-
*07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	63 1	815 2	N	-0-			-0-
*08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	67 1	827 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID ->	170044	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8588 - 9737	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID ->	170334	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	8023 - 8602	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID ->	171104	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8740 - 8884	
03		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	164 1	2004 2	N	-0-			-0-
04		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	177 1	2156 2	N	-0-			-0-
05		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	184 1	2267 2	N	-0-			-0-
06		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	184 1	2409 2	N	-0-			-0-
*07		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	168 1	2186 2	N	-0-			-0-
*08		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	190 1	2342 2	N	-0-			-0-

MANN, E & E TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	172722	COMPL. DATE	04/04/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10250 - 10328	
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
07		T. A.	2	-0-	2	5	2 2		Y	-0-			-0-
*08		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	172777	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8926 - 9638		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID ->	174611	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8660 - 9003		
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	197 1	2413 2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3393	-0-	393	393	257 1	3136 2	N	-0-					-0-
05	3100 N	2731	-0-	-369	24	205 1	2526 2	N	-0-					-0-
06	2460 N	1767	-0-	-693	-0-	125 1	1642 2	N	-0-					-0-
07	2542 X	1336	-0-	-1206	-0-	96 1	1240 2	N	-0-					-0-
08	2542 X	1457	-0-	-1085	-0-	109 1	1348 2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8402 - 8694		
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 2	N	-0-					-0-
04	90 N	43	-0-	-47	-0-	3 1	40 2	N	-0-					-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	3 1	31 2	N	-0-					-0-
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	2 1	30 2	N	-0-					-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-					-0-
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	175079	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9852 - 9882		
03	930 N	856	-0-	-74	-0-	65 1	791 2	N	-0-					-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	60 1	733 2	N	-0-					-0-
05	868 N	857	-0-	-11	-0-	64 1	793 2	N	-0-					-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	62 1	808 2	N	-0-					-0-
*07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	59 1	763 2	N	-0-					-0-
08	868 N	804	-0-	-64	-0-	60 1	744 2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	175591	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9469 - 9684		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID ->	175753	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8729 - 9137		
03	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	106 1	1300 2	N	-0-					-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	100 1	1214 2	N	-0-					-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	107 1	1321 2	N	-0-					-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	99 1	1292 2	N	-0-					-0-
*07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	101 1	1312 2	N	-0-					-0-
08	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	103 1	1265 2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6220 - 6250		
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	4 1	47 2	N	-0-					-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	3 1	33 2	N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 2	N	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID ->	177041	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	8390 - 8946				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1798	N	1187	-0-	-611	-0-		90	1	1097	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1257	-0-	-303	-0-		95	1	1162	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1316	-0-	-513	-0-		99	1	1217	2	N	-0-			-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-		132	1	1732	2	N	-0-			-0-
*07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-		165	1	2141	2	N	-0-			-0-
*08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-		150	1	1852	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID ->	177165	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8074 - 8924				
03	1395	N	909	-0-	-486	-0-		69	1	840	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	968	-0-	-82	-0-		73	1	895	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	983	-0-	-195	-0-		74	1	909	2	N	-0-			-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-		77	1	1011	2	N	-0-			-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-		70	1	907	2	N	-0-			-0-
08	992	N	765	-0-	-227	-0-		57	1	708	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		112	RRCID ->	177523	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8572 - 8898				
03	2170	N	1900	-0-	-270	-0-		143	1	1757	2	N	-0-			-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-		138	1	1682	2	N	-0-			-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-		146	1	1795	2	N	-0-			-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-		139	1	1823	2	N	-0-			-0-
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-		143	1	1856	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1835	-0-	-118	-0-		138	1	1697	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8400 - 8585				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8894				
03	2139	N	1850	-0-	-289	-0-		140	1	1710	2	N	-0-			-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-		136	1	1665	2	N	-0-			-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-		155	1	1908	2	N	-0-			-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-		139	1	1819	2	N	-0-			-0-
*07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-		146	1	1900	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1815	-0-	-262	-0-		136	1	1679	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7899 - 9260				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		113	RRCID ->	183446	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8125 - 9004				
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-		79	1	964	2	N	-0-			-0-
04	930	N	768	-0-	-162	-0-		58	1	710	2	N	-0-			-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-		55	1	679	2	N	-0-			-0-
06	930	N	725	-0-	-205	-0-		51	1	674	2	N	-0-			-0-
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-		64	1	825	2	N	-0-			-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-		55	1	673	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		115	RRCID ->	188002	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9075 - 9310	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		118	RRCID ->	194256	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9075 - 9165	
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	2	N	-0-		-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	N	-0-		-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	20	1	249	2	N	-0-		-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	18	1	242	2	N	-0-		-0-
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-		-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	19	1	234	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		116	RRCID ->	195058	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7902 - 8398	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	40	-0-	40	40	3	1	37	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	55	-0-	55	95	4	1	51	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	33	-0-	33	128	2	1	31	2	N	-0-		-0-
*07	134 X	6	-0-	-128	-0-	6	2			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		117	RRCID ->	195184	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	7289 - 8276	
03	14B2 EXT	1242	-0-	1242	3779	94	1	1148	2	N	-0-		-0-
04	4642 X	863	-0-	-3779	-0-	65	1	798	2	N	-0-		-0-
05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	62	1	766	2	N	-0-		-0-
06	1200 X	756	-0-	-444	-0-	54	1	702	2	N	-0-		-0-
07	1271 X	809	-0-	-462	-0-	58	1	751	2	N	-0-		-0-
08	1240 X	865	-0-	-375	-0-	65	1	800	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		119	RRCID ->	201803	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8510 - 9148	
03	558 N	543	-0-	-15	-0-	41	1	502	2	N	-0-		-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	N	-0-		-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	2	N	-0-		-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	N	-0-		-0-
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	N	-0-		-0-
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	39	1	484	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8047 - 9130	
03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	350	1	4281	2	N	-0-		-0-
04	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	329	1	4007	2	N	-0-		-0-
05	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	346	1	4261	2	N	-0-		-0-
06	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	314	1	4110	2	N	-0-		-0-
*07	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	327	1	4250	2	N	-0-		-0-
*08	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	331	1	4075	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8480 - 9056	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID ->	203508	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8093 -	8157
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	121	1	1478	2	N	-0-	-0-	
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	117	1	1433	2	N	-0-	-0-	
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	2	N	-0-	-0-	
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	109	1	1425	2	N	-0-	-0-	
*07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	103	1	1336	2	N	-0-	-0-	
*08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	113	1	1398	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID ->	204952	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9617 -	10162
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	568	2	N	-0-	-0-	
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	32	1	395	2	N	-0-	-0-	
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	2	N	-0-	-0-	
06	600 N	370	-0-	-230	-0-	26	1	344	2	N	-0-	-0-	
07	434 N	324	-0-	-110	-0-	23	1	301	2	N	-0-	-0-	
08	527 N	284	-0-	-243	-0-	21	1	263	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		126	RRCID ->	205749	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7944 -	8729
03	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	123	1	1510	2	N	-0-	-0-	
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	110	1	1340	2	N	-0-	-0-	
05	1922 N	1263	-0-	-659	-0-	95	1	1168	2	N	-0-	-0-	
06	1590 N	1019	-0-	-571	-0-	72	1	947	2	N	-0-	-0-	
*07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	129	1	1672	2	N	-0-	-0-	
*08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	117	1	1444	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		122	RRCID ->	206424	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8160 -	8548
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	-0-	-0-	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-	-0-	
05	155 N	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	N	-0-	-0-	
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123	2	N	-0-	-0-	
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-	-0-	
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		125	RRCID ->	206476	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7972 -	8192
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-	-0-	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-	-0-	
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	2	N	-0-	-0-	
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	N	-0-	-0-	
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		129	RRCID ->	208212	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	8664 -	9574
03	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	133	1	1627	2	N	-0-	-0-	
04	1680 N	1575	-0-	-105	-0-	119	1	1456	2	N	-0-	-0-	
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	166	1	2042	2	N	-0-	-0-	
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	127	1	1667	2	N	-0-	-0-	
*07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	125	1	1622	2	N	-0-	-0-	
08	2201 N	1781	-0-	-420	-0-	134	1	1647	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		130	RRCID ->	208732	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7732 -	8925
03	961 N	932	-0-	-29	-0-	70	1	862	2	N	-0-	-0-	
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	61	1	748	2	N	-0-	-0-	
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	71	1	870	2	N	-0-	-0-	
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	67	1	872	2	N	-0-	-0-	
07	837 N	718	-0-	-119	-0-	51	1	667	2	N	-0-	-0-	
08	930 N	293	-0-	-637	-0-	22	1	271	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		131	RRCID ->	208813	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7962 - 7972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	32 1	388 2	N	-0-			-0-	
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	27 1	335 2	N	-0-			-0-	
05		403 N	363	-0-	-40	-0-	27 1	336 2	N	-0-			-0-	
06		420 N	344	-0-	-76	-0-	24 1	320 2	N	-0-			-0-	
07		372 N	250	-0-	-122	-0-	18 1	232 2	N	-0-			-0-	
08		372 N	186	-0-	-186	-0-	14 1	172 2	N	-0-			-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		128	RRCID ->	209191	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8386 - 8603		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		127	RRCID ->	211224	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8880 - 9234		
03		1116 N	1026	-0-	-90	-0-	77 1	949 2	N	-0-			-0-	
04		960 N	922	-0-	-38	-0-	70 1	852 2	N	-0-			-0-	
05		1054 N	1013	-0-	-41	-0-	76 1	937 2	N	-0-			-0-	
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	72 1	949 2	N	-0-			-0-	
*07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	74 1	960 2	N	-0-			-0-	
08		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	76 1	933 2	N	-0-			-0-	

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)		//CONT.//		44957 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	169845	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5660 - 9700		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	170356	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 10043		
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	66 1	804 2	N	-0-			-0-	
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	64 1	785 2	N	-0-			-0-	
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	59 1	725 2	N	-0-			-0-	
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	51 1	663 2	N	-0-			-0-	
*07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	49 1	636 2	N	-0-			-0-	
08		682 N	408	-0-	-274	-0-	31 1	377 2	N	-0-			-0-	

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)		//CONT.//		44957 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		//CONT.//		781927										
WHITE, J. H.		WELL #:		1A	RRCID ->	142784	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8455 - 8642		
03		405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-	
04		14B DENY	410	-0-	410	-0-	410 2		N	-0-			-0-	
05		14B DENY	400	-0-	400	-0-	810	400 2	N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	410	-0-	410	-0-	1220	410 2	N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	415	-0-	415	-0-	1635	415 2	N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1635		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

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

J. C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

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

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21 1	259 2	N	-0-	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1	216 2	N	-0-	-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22 1	275 2	N	-0-	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21 1	271 2	N	-0-	-0-
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21 1	276 2	N	-0-	-0-
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20 1	247 2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

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

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

03	1085 N	726	-0-	-359	-0-	30 1	696 2	N	-0-	-0-
04	990 N	661	-0-	-329	-0-	28 1	633 2	N	-0-	-0-
05	775 N	609	-0-	-166	-0-	26 1	583 2	N	-0-	-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	35 1	804 2	N	-0-	-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	37 1	888 2	N	-0-	-0-
*08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41 1	884 2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

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

J J & J (LOBO)		45044 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
MARTINEZ, L.		WELL #: 2		RRCID -> 114070		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8814 - 12240						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		527 N	101	-0-	-426	-0-	10 1	91 2	Y		-0-					4
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	12 1	103 2	Y		1					5
							1 9									
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	56 1	481 2	Y		3	5	1			3
							3 9									
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	85 1	819 2	Y		11	10	1			4
							12 9									
*07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	37 1	342 2	Y		-0-					4
08		527 N	372	-0-	-155	-0-	37 1	335 2	Y		-0-					4
MARTINEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 116773		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11291 - 11358						
03		2449 N	2167	-0-	-282	-0-	205 1	1951 2	Y		10					33
							11 9									
04		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	127 1	1123 2	Y		6					39
							7 9									
05		826 X	826	-0-	-0-	-0-	86 1	736 2	Y		4	27	1			16
							4 9									
06		2580 X	2006	-0-	-574	-0-	187 1	1791 2	Y		25	30	1			11
							28 9									
07		2666 X	661	-0-	-2005	-0-	65 1	596 2	Y		-0-					11
08		2170 X	658	-0-	-1512	-0-	66 1	592 2	Y		-0-					11
LAUREL, SERGIO		WELL #: 6		RRCID -> 144480		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 8754 - 12132						
03		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	248 1	2367 2	Y		-0-					5
04		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	297 1	2622 2	Y		-0-					5
05		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	259 1	2222 2	Y		-0-					5
06		2970 X	2772	-0-	-198	-0-	262 1	2510 2	Y		-0-					5
*07		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	307 1	2828 2	Y		-0-					5
08		3007 X	2728	-0-	-279	-0-	273 1	2455 2	Y		-0-					5
URIBE, I. C.		WELL #: 1		RRCID -> 194192		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF. 8896 - 11800						
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	24 1	232 2	Y		-0-					3
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 2	Y		-0-					3
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	53 1	451 2	Y		-0-					3
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	39 1	374 2	Y		-0-					3
*07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	46 1	423 2	Y		-0-					3
*08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	91 1	821 2	Y		-0-					3
REMORA OPERATING, LLC		701613														
URIBE, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 257500		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 9020 - 12384						
03		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592 2		N		-0-					-0-
04		6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-			N		-0-					-0-
05		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			N		-0-					-0-
06		6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-			N		-0-					-0-
07		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			N		-0-					-0-
08		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N		NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 8800)		45044 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
LAUREL, S. L.		WELL #: 1		RRCID -> 073018		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	117

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
I. C. URIBE GU		252058								
		WELL #: 4		RRCID -> 222667		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	96 1	914 2	Y	-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	B	-0-	105 1	928 2	Y	-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-	115 1	990 2	Y	-0-
06	1456 N	1456	-0-	-0-	B	-0-	137 1	1319 2	Y	-0-
*07	1768 N	1768	-0-	-0-	B	-0-	173 1	1595 2	Y	-0-
*08	1845 N	1845	-0-	-0-	B	-0-	184 1	1661 2	Y	-0-

J J & J (WILCOX 9000)		45044 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
LAUREL, SERGIO		WELL #: 2		RRCID -> 219964		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	63

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
URIBE, I. C.		252058								
		WELL #: 1		RRCID -> 143000		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MARTINEZ, OMAR		252058								
		WELL #: 1		RRCID -> 113497		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	26 1	251 2	Y	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	21 1	182 2	Y	-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	24 1	207 2	Y	-0-
06	270 N	171	-0-	-99	B	-0-	16 1	155 2	Y	-0-
07	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	21 1	195 2	Y	-0-
08	217 N	138	-0-	-79	B	-0-	14 1	124 2	Y	-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
URIBE, A. A.		252058								
		WELL #: 1		RRCID -> 257932		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

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

J & J (WILCOX 11450)		45044 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194731	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	10899	- 11078	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257933	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10877	- 11192	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

J. R. (4070)		45170 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
FREDCO		284921												
TALLEY-KIBBE		WELL #:		2	RRCID ->	121715	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	4140	- 4160	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

J.R. (5618)		45170 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
HAMILTON, J. R.		348610												
CUELLAR, V. B.		WELL #:		2A	RRCID ->	087813	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	5618	- 5624	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JABONCILLOS (STILLWELL)		45244 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
MORGAN-SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	283841	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5026	- 5030	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			115	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			115	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115	

JABONCILLOS (7200)		45244 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
VELA		WELL #: 8		RRCID -> 202179		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VELA		WELL #: 11		RRCID -> 212471		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)		45336 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
LA PRESA		WELL #: 4		RRCID -> 225853		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234			
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	113 1	242 2	N	282	355 1	110
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	310 9	87 2	N	232		342
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	89 1	57 2	N	290	564 1	68
06	630 N	393	-0-	-237	-0-	255 9	30 2	N	295	175 1	188
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	160 1		N	231	176 1	243
08	527 N	221	-0-	-306	-0-	319 9	7 2	N	191	356 1	78
						38 1					
						325 9					
						4 1					
						210 9					

LA PRESA		WELL #: 6		RRCID -> 231887		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196			
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	145 1	311 2	Y	-0-		8
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	27 1	26 2	Y	-0-		8
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	14 1	5 2	Y	-0-		8
06	450 N	35	-0-	-415	-0-	20 1	15 2	Y	-0-		8
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		8
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	66 1	109 2	Y	-0-		8

LA PRESA		WELL #: 12		RRCID -> 241055		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888			
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	146 1	313 2	Y	-0-		-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	72 1	70 2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	450 N	151	-0-	-299	-0-	85 1	66 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	38 1	62 2	Y	-0-		-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-			469	1	N	7			57
									8	9					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			58
06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878															
03		3100 N	3586	-0-	486	486			1139	1	Y	-0-			26
04		1989 X	1503	-0-	-486	-0-			762	1	Y	-0-			26
05		9 X	9	-0-	-0-	-0-			7	1	Y	-0-			26
06		3480 X	1922	-0-	-1558	-0-			1079	1	Y	-0-			26
07		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-			26
08		2427 X	990	-0-	-1437	-0-			376	1	Y	-0-			26

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799															
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-			4	1	Y	-0-			64
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-			1	1	Y	-0-			64
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
06		13 N	4	-0-	-9	-0-			2	1	Y	-0-			64
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			64
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-			1	1	Y	-0-			64

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894															
03		3348 X	1218	-0-	-2130	-0-			387	1	Y	-0-			59
04		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-			591	1	Y	-0-			59
05		443 X	443	-0-	-0-	-0-			327	1	Y	-0-			59
06		1770 X	105	-0-	-1665	-0-			59	1	Y	-0-			59
07		1829 X	1	-0-	-1828	-0-			1	1	Y	-0-			59
08		434 N	47	-0-	-387	-0-			18	1	Y	-0-			59

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650															
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-			216	1	N	-0-			17
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-			209	1	N	-0-			17
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			17
06		660 N	238	-0-	-422	-0-			134	1	N	-0-			17
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			17
*08		56 N	56	-0-	-0-	-0-			21	1	N	-0-			17

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960															
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-			56	1	Y	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-			77	1	Y	-0-			-0-
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-			619	1	Y	-0-			-0-
06		180 N	16	-0-	-164	-0-			9	1	Y	-0-			-0-
*07		314 N	314	-0-	-0-	-0-			314	1	Y	-0-			-0-
08		136 N	21	-0-	-115	-0-			8	1	Y	-0-			-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		744 X	744	-0-	-0-	-0-	236	1	508	2	N	-0-			70
04		302 X	302	-0-	-0-	-0-	153	1	149	2	N	-0-			70
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06		693 X	693	-0-	-0-	-0-	389	1	304	2	N	-0-			70
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*08		468 X	468	-0-	-0-	-0-	178	1	290	2	N	-0-			70

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141															
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522															
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	111	1	239	2	N	-0-			17
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	N	-0-			17
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	70	1	55	2	N	-0-			17
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17
*08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-			17

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492															
03		558 N	237	-0-	-321	-0-	237	3			N	-0-			70
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			70
05		558 N	320	-0-	-238	-0-	320	3			N	-0-			70
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			70
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			70
*08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			70

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663															
03		124 N	61	-0-	-63	-0-	7	1	47	3	N	6			38
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-			38
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	12			50
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	9							
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	9	1	67	3	N	-0-			50
08		93 N	50	-0-	-43	-0-	10	1	73	3	N	7			57
							8	9							
							6	1	41	3	N	3			60
							3	9							

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03		1178 N	454	-0-	-724	-0-	433	3	21	9	N	19
04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1406	3	57	9	N	52
05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1310	3	64	9	N	58
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1042	3	47	9	N	43
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-
08		1178 N	736	-0-	-442	-0-	715	3	21	9	N	19

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496												
03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	139	1	922	3	N	32
							35	9				127
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	144	1	991	3	N	35
							39	9				162
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	145	1	1086	3	N	26
							29	9				188
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	141	1	995	3	N	24
							26	9				212
07		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	141	1	1010	3	N	22
							24	9				50
08		1271 N	1119	-0-	-152	-0-	140	1	951	3	N	25
							28	9				75

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526												
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537												
03		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	326	1	2152	3	N	33
							36	9				190
04		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	298	1	2048	3	N	32
							35	9				222
05		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	304	1	2271	3	N	7
							8	9				181
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	288	1	2036	3	N	20
							22	9				68
*07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	296	1	2128	3	N	24
							26	9				92
08		2356 N	2274	-0-	-82	-0-	288	1	1963	3	N	21
							23	9				113

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540												
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	41	1	272	3	N	5
							6	9				105
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	N	8
							9	9				113
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	N	5
							6	9				118
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	33	1	236	3	N	5
							6	9				123
*07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	301	3	N	4
							4	9				127
*08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	299	3	N	3
							3	9				130

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-		133
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-		133
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-		133
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	N	2		135
							2	9						
*07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	-0-		135
*08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	-0-		135

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570														
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	82	1	542	3	N	-0-		100
04		450 N	415	-0-	-35	-0-	51	1	351	3	N	12		112
							13	9						
05		558 N	518	-0-	-40	-0-	60	1	449	3	N	8		120
							9	9						
06		600 N	576	-0-	-24	-0-	70	1	497	3	N	8		128
							9	9						
*07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	58	1	416	3	N	9		137
							10	9						
*08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	70	1	476	3	N	5		142
							6	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318														
03		1488 N	1451	-0-	-37	-0-	369	1	1004	2	Y	-0-		2
							78	3						
04		1590 N	560	-0-	-1030	-0-	218	1	321	2	Y	4	5 1	1
							17	3				4 9		
05		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	641	1	1906	2	Y	5	5 1	1
							159	3				6 9		
06		1410 N	1198	-0-	-212	-0-	293	1	856	2	Y	-0-		1
							49	3						
07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	303	1	855	2	Y	-0-		1
							58	3						
08		1643 N	1186	-0-	-457	-0-	205	1	906	2	Y	3	3 1	1
							72	3				3 9		

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206														
03		1147 N	1089	-0-	-58	-0-	275	1	749	2	Y	5	6 1	2
							59	3				6 9		
04		690 N	409	-0-	-281	-0-	159	1	235	2	Y	2	2 1	2
							13	3				2 9		
05		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	369	1	1096	2	Y	2	2 1	2
							92	3				2 9		
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	241	1	703	2	Y	-0-		2
							40	3						
07		991 N	991	-0-	-0-	-0-	247	1	697	2	Y	-0-		2
							47	3						
*08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	158	1	699	2	Y	6	6 1	2
							56	3				7 9		

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				//CONT.//	075784								
E. RIETHMEYER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	223249	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3348 X	2587	-0-	-761	-0-	128 1	2314 2	Y	5	7 1		31
							139 3	6 9					
04		1740 X	910	-0-	-830	-0-	41 1	840 2	Y	1			32
							28 3	1 9					
05		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	95 1	1995 2	Y	8	34 1		6
							131 3	9 9					
06		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	118 1	2009 2	Y	-0-			6
							90 3						
07		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	118 1	2058 2	Y	7			13
							109 3	8 9					
*08		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	110 1	1631 2	Y	4			17
							113 3	4 9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	226937	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12957	PERF.10535	- 11210

03		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	619 1	3179 2	Y	67			80
							216 3	74 9					
04		1350 X	1178	-0-	-172	-0-	214 1	898 2	Y	27	94 1		13
							36 3	30 9					
05		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	587 1	3928 2	Y	77			90
							283 3	85 9					
06		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	520 1	2476 2	Y	46	75 1		61
							127 3	51 9					
07		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	479 1	1806 2	Y	49			110
							115 3	54 9					
*08		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	587 1	2579 2	Y	48	94 1		64
							205 3	53 9					

RIETHMEYER, E. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	230737	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10514	- 11518

03		5952 X	5258	-0-	-694	-0-	258 1	4681 2	Y	34	97 1		43
							282 3	37 9					
04		2670 X	2252	-0-	-418	-0-	100 1	2066 2	Y	15			58
							69 3	17 9					
05		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	222 1	4645 2	Y	40	82 1		16
							305 3	44 9					
06		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	237 1	4025 2	Y	24			40
							181 3	26 9					
07		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	279 1	4881 2	Y	27			67
							260 3	30 9					
*08		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	283 1	4189 2	Y	33			100
							290 3	36 9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	232262	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 9845	- 11813

03		2697 X	2227	-0-	-470	-0-	554 1	1509 2	Y	42	43 1		54
							118 3	46 9					
04		1920 N	535	-0-	-1385	-0-	202 1	297 2	Y	18	66 1		6
							16 3	20 9					
05		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	557 1	1657 2	Y	44	47 1		3
							139 3	48 9					
06		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	637 1	1859 2	Y	38			41
							106 3	42 9					
07		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	711 1	2009 2	Y	53	71 1		23
							137 3	58 9					
*08		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	453 1	2002 2	Y	35	15 1		43
							159 3	39 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. E. RIETHMEYER GAS UNIT		//CONT.// 45841 050 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234045		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 13070			PERF.10668 - 12897		
03	6820 X	6562	-0-	-258	-0-	794	1	5401	2	Y	12	65	1	27
						354	3		13	9				
04	6510 X	3408	-0-	-3102	-0-	386	1	2903	2	Y	12			39
						106	3		13	9				
05	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	961	1	7912	2	Y	23	44	1	18
						557	3		25	9				
06	6510 X	5756	-0-	-754	-0-	824	1	4674	2	Y	22			40
						234	3		24	9				
07	6727 X	5554	-0-	-1173	-0-	998	1	4282	2	Y	7			47
						266	3		8	9				
08	6727 X	5233	-0-	-1494	-0-	715	1	4189	2	Y	10			57
						318	3		11	9				

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 237386		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 12250			PERF.10776 - 11788		
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	100	1	947	2	Y	8			58
						60	3		9	9				
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	88	1	1136	2	Y	18			76
						39	3		20	9				
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	121	1	1528	2	Y	3			79
						103	3		3	9				
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	147	1	1364	2	Y	1			80
						64	3		1	9				
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	146	1	1551	2	Y	3			83
						85	3		3	9				
08	1767 N	1594	-0-	-173	-0-	133	1	1364	2	Y	-0-			83
						97	3							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237523		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11024 - 11298		
03	5115 X	5038	-0-	-77	-0-	453	1	4305	2	Y	8			63
						271	3		9	9				
04	5040 X	2398	-0-	-2642	-0-	166	1	2138	2	Y	18			81
						74	3		20	9				
05	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	436	1	5527	2	Y	5			86
						374	3		6	9				
06	5040 X	4138	-0-	-902	-0-	385	1	3583	2	Y	1			87
						169	3		1	9				
07	5053 X	5035	-0-	-18	-0-	411	1	4380	2	Y	3			90
						241	3		3	9				
08	5425 X	4998	-0-	-427	-0-	416	1	4278	2	Y	-0-			90
						304	3							

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	592	1	3045	2	Y	53			77
						208	3	58	9					
04	3450 X	1938	-0-	-1512	-0-	356	1	1495	2	Y	25	87	1	15
						59	3	28	9					
05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	627	1	4194	2	Y	65			80
						302	3	72	9					
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	652	1	3108	2	Y	65	106	1	39
						160	3	72	9					
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	727	1	2744	2	Y	52			91
						175	3	57	9					
*08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	619	1	2721	2	Y	46	96	1	41
						217	3	51	9					

 RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	426	1	2896	2	Y	8	22	1	4
						190	3	9	9					
04	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	184	1	1379	2	Y	4			8
						50	3	4	9					
05	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	260	1	2141	2	Y	16	21	1	3
						151	3	18	9					
06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	353	1	2004	2	Y	3			6
						100	3	3	9					
07	1302 X	1174	-0-	-128	-0-	211	1	907	2	Y	-0-			6
						56	3							
*08	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	499	1	2923	2	Y	16			22
						222	3	18	9					

 DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

03	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	621	1	1691	2	Y	47	39	1	104
						132	3	52	9					
04	2310 X	414	-0-	-1896	-0-	155	1	228	2	Y	17	55	1	66
						12	3	19	9					
05	2387 X	2121	-0-	-266	-0-	490	1	1457	2	Y	47	50	1	63
						122	3	52	9					
06	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	676	1	1975	2	Y	49			112
						113	3	54	9					
07	2387 X	1874	-0-	-513	-0-	459	1	1297	2	Y	27	36	1	103
						88	3	30	9					
*08	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	890	1	3929	2	Y	37	95	1	45
						312	3	41	9					

 E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

03	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
						2	3							
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
						1	3							
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-			-0-
						3	3							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U		WELL #:		2	RRCID ->	173434	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	16070	PERF.13294 -	14108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	134	-0-	134	754	134 2		N	-0-			169
04		14B2 EXT	14	-0-	14	768	14 2		N	-0-			169
05		768 X	-0-	-0-	-768	-0-			N	-0-			169
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	010989	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.10100 -	10370	
03		4092 X	3708	-0-	-384	-0-	89 1	3573 2	Y	42	42 0		6
							46 9						
04		3960 X	3199	-0-	-761	-0-	78 1	3079 2	Y	38	37 0		7
							42 9						
05		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	176 1	6929 2	Y	37	38 0		6
							41 9						
*06		12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	294 1	12431 2	Y	43	41 0		8
							47 9						
07		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	188 1	9545 2	Y	46	48 0		6
							51 9						
*08		9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	172 1	8874 2	Y	56	57 0		5
							62 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	010990	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	12127	PERF.10032 -	11948	
03		3100 X	2549	-0-	-551	-0-	61 1	2455 2	Y	30	30 0		4
							33 9						
04		3000 X	915	-0-	-2085	-0-	22 1	880 2	Y	12	14 0		2
							13 9						
05		3100 X	1599	-0-	-1501	-0-	39 1	1539 2	Y	19	18 0		3
							21 9						
*06		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	68 1	2891 2	Y	57	49 0		11
							63 9						
07		2728 X	1616	-0-	-1112	-0-	30 1	1525 2	Y	55	58 0		8
							61 9						
08		2542 X	376	-0-	-2166	-0-	7 1	343 2	Y	24	30 0		2
							26 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	049497	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	12988	PERF.11328 -	11456	
03		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	120 1	4828 2	Y	34	34 0		5
							37 9						
04		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	107 1	4225 2	Y	31	30 0		6
							34 9						
05		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	110 1	4341 2	Y	30	31 0		5
							33 9						
*06		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	108 1	4557 2	Y	30	29 0		6
							33 9						
07		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	93 1	4705 2	Y	26	28 0		4
							29 9						
*08		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	86 1	4440 2	Y	34	35 0		3
							37 9						

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052701	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	13379	PERF.12900 -	13070
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 061012			COMPL. DATE 02/24/2021			TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9656 - 10510		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	17160 X	17160	-0-	-0-	-0-	410	1	16507	2	Y	221	221	0	31
						243	9							
04	16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	390	1	15437	2	Y	201	193	0	39
						221	9							
05	15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	382	1	15064	2	Y	191	199	0	31
						210	9							
*06	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	362	1	15276	2	Y	299	273	0	57
						329	9							
07	16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	307	1	15602	2	Y	316	329	0	44
						348	9							
*08	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	284	1	14598	2	Y	386	392	0	38
						425	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 062253			COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764	
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	54	1	2167	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
04	2130 N	1823	-0-	-307	-0-	45	1	1770	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	48	1	1905	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
*06	2160 N	1984	-0-	-176	-0-	46	1	1934	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	42	1	2123	2	Y	-0-	1	0	-0-
*08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	42	1	2178	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J.				WELL #:		3	RRCID -> 063756			COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244	
03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	119	1	3441	2	Y	39	39	0	5
						43	9							
04	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	163	1	3453	2	Y	36	34	0	7
						40	9							
05	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	196	1	3606	2	Y	34	35	0	6
						37	9							
06	3480 X	3167	-0-	-313	-0-	168	1	2973	2	Y	24	25	0	5
						26	9							
07	3782 X	3033	-0-	-749	-0-	144	1	2889	2	Y	-0-	5	0	-0-
08	3813 X	3299	-0-	-514	-0-	171	1	3128	2	Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 064583			COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 12822 PERF.11437 - 11714	
03	8029 X	5969	-0-	-2060	-0-	144	1	5802	2	Y	21	21	0	3
						23	9							
04	7770 X	5151	-0-	-2619	-0-	126	1	5003	2	Y	20	19	0	4
						22	9							
05	7502 X	4764	-0-	-2738	-0-	117	1	4627	2	Y	18	19	0	3
						20	9							
*06	6810 X	4761	-0-	-2049	-0-	110	1	4643	2	Y	7	9	0	1
						8	9							
07	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	133	1	6761	2	Y	-0-	1	0	-0-
*08	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	121	1	6226	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																		
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	065595	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	10260 - 10366										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	Y	-0-				-0-							
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	70	1	1472	2	Y	-0-				-0-							
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	2	Y	-0-				-0-							
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	2	Y	29	23	0		6							
						32	9															
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	58	1	1166	2	Y	331	291	0		46							
						364	9															
*08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	104	1	1898	2	Y	356	367	0		35							
						392	9															
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	068793	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	13927	PERF.	N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
DAVIS, W.J.													WELL #:	4	RRCID ->	068812	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	14935	PERF.	11965 - 13844
03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	154	1	4465	2	Y	-0-				-0-							
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	203	1	4295	2	Y	-0-				-0-							
05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	207	1	3805	2	Y	-0-				-0-							
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	184	1	3253	2	Y	11	9	0		2							
						12	9															
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	158	1	3171	2	Y	73	65	0		10							
						80	9															
*08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	202	1	3707	2	Y	91	92	0		9							
						100	9															
DAVIS, W.J.													WELL #:	5	RRCID ->	069896	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11934 - 12122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	072785	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	14380	PERF.	10785 - 10805
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	073662	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14437	PERF.	10194 - 11414
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8370 X	6342	-0-	-2028	-0-	152 1	6122 2	Y	62	62 0		9
04	7680 X	7217	-0-	-463	-0-	68 9	6979 2	Y	56	54 0		11
05	7936 X	7460	-0-	-476	-0-	176 1	7218 2	Y	54	56 0		9
*06	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	62 9	7631 2	Y	23	28 0		4
07	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	183 1	7961 2	Y	-0-	4 0		-0-
*08	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	59 9	7529 2	Y	-0-			-0-
DAVIS, W.J.		WELL #:		7	RRCID ->	079054	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	14469	PERF.	12083 - 12340
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082229	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	13977	PERF.	11334 - 11344
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	18 1	712 2	Y	-0-			-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	17 1	654 2	Y	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	17 1	688 2	Y	-0-			-0-
*06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	17 1	721 2	Y	-0-			-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	17 1	846 2	Y	-0-			-0-
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	15 1	788 2	Y	-0-			-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084110	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	14140	PERF.	10778 - 11154
03	11625 X	9399	-0-	-2226	-0-	312 1	9028 2	Y	54	54 0		8
04	8970 X	8204	-0-	-766	-0-	59 9	7782 2	Y	49	47 0		10
05	9269 X	7874	-0-	-1395	-0-	368 1	7419 2	Y	47	49 0		8
06	8970 X	3602	-0-	-5368	-0-	54 9	3389 2	Y	19	23 0		4
07	9269 X	5045	-0-	-4224	-0-	403 1	4805 2	Y	-0-	4 0		-0-
08	9269 X	5923	-0-	-3346	-0-	52 9	5616 2	Y	-0-			-0-
DAVIS, W.J.		WELL #:		8	RRCID ->	085219	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	12506	PERF.	10408 - 10420
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 086841		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	2480 X	2326	-0-	-154	-0-	70 1	2028 2	Y	207	206 0	29
						228 9					
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	110 1	2319 2	Y	187	180 0	36
						206 9					
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	120 1	2201 2	Y	179	186 0	29
						197 9					
06	2250 N	2044	-0-	-206	-0-	100 1	1771 2	Y	157	156 0	30
						173 9					
07	2511 N	1780	-0-	-731	-0-	85 1	1695 2	Y	-0-	30 0	-0-
08	2511 N	1939	-0-	-572	-0-	100 1	1839 2	Y	-0-		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 089661		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DAVIS, W. J.		WELL #: 1 D		RRCID -> 089673		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134			
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	91 1	2644 2	Y	-0-		-0-
04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	131 1	2762 2	Y	-0-		-0-
05	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	146 1	2695 2	Y	-0-		-0-
06	2640 X	2614	-0-	-26	-0-	140 1	2470 2	Y	4	3 0	1
						4 9					
07	2976 X	2586	-0-	-390	-0-	122 1	2435 2	Y	26	23 0	4
						29 9					
08	2976 X	2689	-0-	-287	-0-	137 1	2518 2	Y	31	32 0	3
						34 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 097088		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120743	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	9969 - 10660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	2170 X	2099	-0-	-71	-0-	51 1	2045 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
04	2100 X	1692	-0-	-408	-0-	42 1	1648 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
05	2170 X	1625	-0-	-545	-0-	40 1	1583 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*06	2040 N	1545	-0-	-495	-0-	36 1	1507 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	41 1	2109 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*08	3100 N	3323	-0-	223	223	63 1	3257 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122093	COMPL. DATE	09/01/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12262 - 12596
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124662	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	14454	PERF.	10974 - 12667
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	127829	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	14183	PERF.	10705 - 10848
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	3250 - 3534
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		6	RRCID ->	131827	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14901	PERF.	12408 - 12522
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133819	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	13965	PERF.10490	- 10670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	136226	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12070	- 12790			
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	74	1	2132	2	Y	61	60	0	9
							67	9							
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	103	1	2170	2	Y	55	53	0	11
							61	9							
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	125	1	2306	2	Y	52	54	0	9
							57	9							
06	2190	X	2027	-0-	-163	-0-	106	1	1880	2	Y	37	39	0	7
							41	9							
07	2418	X	1898	-0-	-520	-0-	90	1	1808	2	Y	-0-	7	0	-0-
*08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	148	1	2712	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142972	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	13160	PERF.10280	- 10908			
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	152	1	4388	2	Y	26	25	0	4
							29	9							
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	200	1	4218	2	Y	22	22	0	4
							24	9							
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	217	1	3994	2	Y	23	23	0	4
							25	9							
06	3780	X	3450	-0-	-330	-0-	183	1	3233	2	Y	31	29	0	6
							34	9							
07	3906	X	3234	-0-	-672	-0-	151	1	3022	2	Y	55	53	0	8
							61	9							
08	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	180	1	3298	2	Y	67	68	0	7
							74	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143612	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	14012	PERF.11013	- 11302			
03	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	76	1	3064	2	Y	44	44	0	6
							48	9							
04	3180	X	2778	-0-	-402	-0-	67	1	2667	2	Y	40	38	0	8
							44	9							
05	3286	X	2833	-0-	-453	-0-	69	1	2723	2	Y	37	39	0	6
							41	9							
*06	3180	X	3087	-0-	-93	-0-	71	1	2996	2	Y	18	21	0	3
							20	9							
07	3286	X	3024	-0-	-262	-0-	58	1	2966	2	Y	-0-	3	0	-0-
08	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	55	1	2837	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	145201	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	13210	PERF.10916	- 12560			
03	5115	X	4530	-0-	-585	-0-	150	1	4326	2	Y	49	49	0	7
							54	9							
04	5160	X	4736	-0-	-424	-0-	212	1	4474	2	Y	45	43	0	9
							50	9							
05	5332	X	5163	-0-	-169	-0-	264	1	4853	2	Y	42	44	0	7
							46	9							
06	5160	X	4354	-0-	-806	-0-	232	1	4091	2	Y	28	30	0	5
							31	9							
07	4898	X	3556	-0-	-1342	-0-	169	1	3387	2	Y	-0-	5	0	-0-
08	5177	X	4362	-0-	-815	-0-	226	1	4136	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145836	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	13197	PERF.10724 - 12436	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	Y	3 0	-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	3 0	1
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	Y	3 0	-0-
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	27	1	469	2	Y	2 0	-0-
07	527 N	376	-0-	-151	-0-	18	1	358	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	5	-0-	-522	-0-	5	2			Y	-0-	-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		11	RRCID ->	149887	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	13877	PERF.12252 - 13908	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		10	RRCID ->	150932	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11900 - 12598	
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	Y	18 0	3
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	16 0	3
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	12	1	218	2	Y	16 0	3
06	300 N	160	-0-	-140	-0-	8	1	138	2	Y	13 0	3
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	5	1	109	2	Y	3 0	-0-
08	248 N	156	-0-	-92	-0-	8	1	148	2	Y	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	152629	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12729	PERF.10188 - 10198	
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	Y	-0-	-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-	-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-	-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	9	1	181	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	2	Y	-0-	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	157727	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	14190	PERF.13394 - 13744	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	159253	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9504 - 10205		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	25	1	1010	2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	999	-0-	-51	-0-	25	1	974	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	987	-0-	-67	-0-	24	1	963	2	Y	-0-			-0-
*06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	26	1	1098	2	Y	237	192	0	45
						261	9							
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	19	1	989	2	Y	302	305	0	42
						332	9							
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	18	1	950	2	Y	369	375	0	36
						406	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	159881	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	10206 - 10932	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	160397	COMPL. DATE	07/19/2021	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10675 - 11285		
03	14911 X	6946	-0-	-7965	-0-	163	1	6549	2	Y	213	212	0	30
						234	9							
04	7710 X	5590	-0-	-2120	-0-	132	1	5247	2	Y	192	185	0	37
						211	9							
05	7967 X	5348	-0-	-2619	-0-	127	1	5019	2	Y	184	191	0	30
						202	9							
*06	7710 X	5283	-0-	-2427	-0-	117	1	4928	2	Y	216	205	0	41
						238	9							
07	7719 X	5342	-0-	-2377	-0-	98	1	4962	2	Y	256	261	0	36
						282	9							
08	6944 X	5027	-0-	-1917	-0-	89	1	4595	2	Y	312	318	0	30
						343	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	165894	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	14101	PERF.	10036 - 10326	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	166553	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	10030 - 10985		
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	-0-		-0-	
04	360 N	199	-0-	-161	-0-	5	1	194	2	Y	-0-		-0-	
05	217 N	108	-0-	-109	-0-	3	1	105	2	Y	-0-		-0-	
*06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	14	1	597	2	Y	194	157	0	37
						213	9							
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	8	1	422	2	Y	47	77	0	7
						52	9							
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	Y	75	75	0	7
						83	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168417	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12112	- 12445
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5487 X	4742	-0-	-745	-0-	112 1	4529 2	Y	92	92	0		13
04	5190 X	4217	-0-	-973	-0-	101 9	4024 2	Y	83	80	0		16
05	5239 X	4346	-0-	-893	-0-	91 9	4153 2	Y	80	83	0		13
*06	4920 X	4587	-0-	-333	-0-	105 1	4443 2	Y	35	41	0		7
07	5084 X	4759	-0-	-325	-0-	88 9	4667 2	Y	-0-	7	0		-0-
08	4743 X	4575	-0-	-168	-0-	92 1	4488 2	Y	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		24	RRCID ->	168648	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	12846	PERF.	10563	- 12386
03	3193 X	2553	-0-	-640	-0-	62 1	2478 2	Y	12	12	0		2
04	2580 X	2383	-0-	-197	-0-	13 9	2313 2	Y	11	11	0		2
05	2666 X	2361	-0-	-305	-0-	58 1	2290 2	Y	12	12	0		2
*06	2580 X	2537	-0-	-43	-0-	12 9	2443 2	Y	33	29	0		6
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	58 1	2579 2	Y	36	37	0		5
08	2356 N	2321	-0-	-35	-0-	36 9	2232 2	Y	42	43	0		4
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169479	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	12280	- 12986
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	169503	COMPL. DATE	11/10/2017	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10950	- 11785
03	2201 X	1747	-0-	-454	-0-	42 1	1684 2	Y	19	19	0		3
04	2130 X	1494	-0-	-636	-0-	21 9	1439 2	Y	17	17	0		3
05	2201 X	266	-0-	-1935	-0-	36 1	256 2	Y	4	6	0		1
*06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-	19 9		Y	-0-	1	0		-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	6 1		Y	-0-				-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	4 9		Y	-0-				-0-
CHEVRON BTLT		WELL #:		1	RRCID ->	171147	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10196	- 10716
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	812 2	15 9	N	14				224
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	890 2	13 9	N	12	181	1		55
05	1178 N	780	-0-	-398	-0-	771 2	9 9	N	8				63
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1177 2	24 9	N	22				85
07	930 N	599	-0-	-331	-0-	597 2	2 9	N	2				87
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	772 2		N	-0-				87

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172438		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 15884		PERF.13186 - 13198	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	1	1 0	-0-
						1	9				
07	434 N	321	-0-	-113	-0-	14	1	Y	24	21 0	3
						26	9				
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	18	19 0	2
						20	9				

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172471		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12246 - 13226	
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	3	3 0	-0-
						3	9				
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	4	3 0	1
						4	9				
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	2	3 0	-0-
						2	9				
06	1410 N	1240	-0-	-170	-0-	66	1	Y	2	2 0	-0-
						2	9				
07	1519 N	1185	-0-	-334	-0-	56	1	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1135	-0-	-384	-0-	59	1	Y	-0-		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174031		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 15764		PERF.14336 - 15040	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHILLIPS BTLT		WELL #: 2		RRCID -> 174806		COMPL. DATE 10/00/2006		TOTAL DEPTH 12667		PERF.10042 - 11274	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 175052		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 15580		PERF.14195 - 14215	
03	960 X	960	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
04	690 X	479	-0-	-211	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
05	961 X	281	-0-	-680	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
06	930 X	20	-0-	-910	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
07	961 X	19	-0-	-942	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
08	961 X	611	-0-	-350	-0-	32	1	Y	-0-		-0-

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	111	1	3195	2	Y	-0-					-0-
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	129	1	2722	2	Y	-0-					-0-
05	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	135	1	2485	2	Y	-0-					-0-
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	2	Y	1	1	0			-0-
07	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	67	1	1346	2	Y	15	13	0			2
08	1178 X	887	-0-	-291	-0-	45	1	824	2	Y	16	16	0			2

 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

03	8029 X	7297	-0-	-732	-0-	174	1	7018	2	Y	95	95	0			13
04	7770 X	2880	-0-	-4890	-0-	69	1	2715	2	Y	87	83	0			17
05	7564 X	3854	-0-	-3710	-0-	93	1	3670	2	Y	83	86	0			14
*06	7050 X	5609	-0-	-1441	-0-	128	1	5395	2	Y	78	77	0			15
07	7285 X	6589	-0-	-696	-0-	125	1	6377	2	Y	79	83	0			11
08	7285 X	7026	-0-	-259	-0-	132	1	6788	2	Y	96	98	0			9

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

03	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	290	1	11671	2	Y	43	43	0			6
04	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	256	1	10128	2	Y	40	38	0			8
05	10633 X	9978	-0-	-655	-0-	246	1	9691	2	Y	37	39	0			6
*06	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	250	1	10554	2	Y	22	24	0			4
07	10633 X	10549	-0-	-84	-0-	203	1	10324	2	Y	20	21	0			3
*08	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	211	1	10834	2	Y	24	25	0			2

 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

03	21563 X	21563	-0-	-0-	-0-	706	1	20415	2	Y	402	401	0			56
04	22193 X	22193	-0-	-0-	-0-	985	1	20809	2	Y	363	349	0			70
05	21667 X	21667	-0-	-0-	-0-	1097	1	20187	2	Y	348	361	0			57
06	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	880	1	15537	2	Y	351	341	0			67
07	17991 X	17991	-0-	-0-	-0-	836	1	16746	2	Y	372	387	0			52
*08	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	1012	1	18537	2	Y	54	101	0			5

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BTLT B		WELL #: 3		RRCID -> 177383		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BTLT A		WELL #: 2		RRCID -> 177681		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476								
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2019	2	33	9	N	30					110
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1858	2	32	9	N	29					139
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1864	2	34	9	N	31					170
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2042	2	30	9	N	27					197
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1906	2	26	9	N	24	191	1			30
*08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1643	2	17	9	N	15					45

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 13388 PERF.11408 - 11641								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
DARWINA D. JAMIESON		WELL #: 1		RRCID -> 180748		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 181150		COMPL. DATE 03/24/2022			TOTAL DEPTH 12920 PERF.11337 - 11447						
03	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	122	1	4911	2	Y	133	132	0		19
						146	9								
04	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	238	1	9421	2	Y	119	115	0		23
						131	9								
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	139	1	5477	2	Y	115	119	0		19
						127	9								
*06	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	137	1	5783	2	Y	206	186	0		39
						227	9								
07	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	99	1	5029	2	Y	295	293	0		41
						325	9								
08	4774 X	4106	-0-	-668	-0-	71	1	3651	2	Y	349	356	0		34
						384	9								
BELL		WELL #: 2		RRCID -> 181505		COMPL. DATE 09/11/2000			TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530						
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				114
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-				114
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				114
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				114
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				114
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				114
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 3		RRCID -> 182484		COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864						
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3547	2	55	9	N	50				162
04	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3687	2	53	9	N	48				210
05	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4291	2	37	9	N	34				244
06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3561	2	25	9	N	23	188	1		79
07	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3441	2	23	9	N	21				100
*08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3300	2	24	9	N	22				122
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183045		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183285	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	12693	PERF.10710	- 11110	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	868 N	757	-0-	-111	-0-	18	1	732	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	20	1	777	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
05	806 N	707	-0-	-99	-0-	17	1	689	2	Y	1	2 0	-0-
						1	9						
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	22	1	916	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	16	1	836	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	16	1	839	2	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	183393	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	14655	PERF.14310	- 14330	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183778	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	14067	PERF.12585	- 13600	
03	7905 X	7015	-0-	-890	-0-	234	1	6777	2	Y	4	4 0	1
						4	9						
04	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	323	1	6819	2	Y	4	4 0	1
						4	9						
05	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	367	1	6756	2	Y	4	4 0	1
						4	9						
06	6780 X	5924	-0-	-856	-0-	317	1	5600	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
07	7378 X	5681	-0-	-1697	-0-	269	1	5394	2	Y	16	15 0	2
						18	9						
08	7378 X	6109	-0-	-1269	-0-	315	1	5772	2	Y	20	20 0	2
						22	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	185377	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10050	- 12460	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-	-0-	
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	-0-	-0-	

DAVIS, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	186041	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	15683	PERF.12743	- 15447	
03	868 N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-	130	
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	130	
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-	130	
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-	130	
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-	130	
*08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-	130	

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	186042	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11070	- 11076	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 186314		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14680 - 14700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 12		RRCID -> 186797		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12106 - 12454				
03	4991 X	4714	-0-	-277	-0-	153	1	4421	2	Y	127	127	0	18
						140	9							
04	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	220	1	4641	2	Y	115	111	0	22
						127	9							
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	277	1	5103	2	Y	110	114	0	18
						121	9							
06	4560 X	4492	-0-	-68	-0-	234	1	4125	2	Y	121	116	0	23
						133	9							
07	5146 X	4529	-0-	-617	-0-	206	1	4122	2	Y	183	180	0	26
						201	9							
08	5487 X	4738	-0-	-749	-0-	233	1	4260	2	Y	223	227	0	22
						245	9							

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 2		RRCID -> 187242		COMPL. DATE 03/27/2020		TOTAL DEPTH 14360		PERF.10215 - 11682				
03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	83	1	3357	2	Y	86	86	0	12
						95	9							
04	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	75	1	2977	2	Y	78	75	0	15
						86	9							
05	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	77	1	3020	2	Y	75	78	0	12
						83	9							
*06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	72	1	3045	2	Y	33	39	0	6
						36	9							
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	62	1	3169	2	Y	-0-	6	0	-0-
						58	1	2980	2	Y	-0-			-0-
08	3224 X	3038	-0-	-186	-0-									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10182 - 10404				
03	2325 N	2048	-0-	-277	-0-	68	1	1980	2	Y	-0-			-0-
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	106	1	2242	2	Y	-0-			-0-
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	131	1	2406	2	Y	-0-			-0-
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	113	1	1998	2	Y	-0-			-0-
07	2418 N	1964	-0-	-454	-0-	93	1	1871	2	Y	-0-			-0-
08	2542 N	2139	-0-	-403	-0-	111	1	2028	2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 12677		PERF.11948 - 12470				
03	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	251	1	7270	2	Y	40	39	0	6
						44	9							
04	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	368	1	7780	2	Y	35	34	0	7
						39	9							
05	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	419	1	7711	2	Y	34	35	0	6
						37	9							
06	7110 X	6490	-0-	-620	-0-	345	1	6100	2	Y	41	39	0	8
						45	9							
07	7347 X	5752	-0-	-1595	-0-	270	1	5417	2	Y	59	59	0	8
						65	9							
08	7347 X	6168	-0-	-1179	-0-	315	1	5774	2	Y	72	73	0	7
						79	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 188022		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 13300	PERF.11024 - 11190				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	651 X	634	-0-	-17	-0-	15	1	606	2	Y	12	12	0	2
						13	9							
04	630 X	554	-0-	-76	-0-	13	1	530	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
05	651 X	360	-0-	-291	-0-	9	1	349	2	Y	2	4	0	-0-
						2	9							
*06	779 X	779	-0-	-0-	-0-	17	1	733	2	Y	26	21	0	5
						29	9							
07	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	24	1	1205	2	Y	202	179	0	28
						222	9							
*08	859 X	859	-0-	-0-	-0-	15	1	774	2	Y	64	86	0	6
						70	9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 188205		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 14646		PERF.14340 - 14360			
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	3100 N	5946	-0-	2846	2846	283	1	5663	2	Y	-0-		-0-	
*08	3100 N	44284	-0-	41184	44030	2293	1	41991	2	Y	-0-		-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		33	RRCID -> 189963		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16970		PERF.11823 - 12125			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 190227		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10302 - 10348			
03	12431 X	12149	-0-	-282	-0-	405	1	11710	2	Y	31	31	0	4
						34	9							
04	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	560	1	11834	2	Y	28	27	0	5
						31	9							
05	12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	643	1	11824	2	Y	27	28	0	4
						30	9							
06	11760 X	10275	-0-	-1485	-0-	550	1	9705	2	Y	18	19	0	3
						20	9							
07	12834 X	9745	-0-	-3089	-0-	463	1	9282	2	Y	-0-	3	0	-0-
08	12834 X	10527	-0-	-2307	-0-	545	1	9982	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		34	RRCID -> 190253		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13304		PERF.10744 - 10800			
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-		-0-	
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	5	1	203	2	Y	-0-		-0-	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	-0-		-0-	
*06	300 N	220	-0-	-80	-0-	5	1	215	2	Y	-0-		-0-	
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	3	1	169	2	Y	-0-		-0-	
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	-0-		-0-	

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 190363		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 14679		PERF.12788 - 12956			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		35	RRCID ->	191126	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12314 - 12618		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	8711 X	7282	-0-	-1429	-0-	175	1	7061	2	Y	42	42	0	6
						46	9							
04	8160 X	5818	-0-	-2342	-0-	142	1	5635	2	Y	37	36	0	7
						41	9							
05	8246 X	6660	-0-	-1586	-0-	164	1	6455	2	Y	37	38	0	6
						41	9							
*06	7800 X	6787	-0-	-1013	-0-	157	1	6612	2	Y	16	19	0	3
						18	9							
07	7874 X	6409	-0-	-1465	-0-	123	1	6268	2	Y	16	17	0	2
						18	9							
08	7285 X	6109	-0-	-1176	-0-	116	1	5971	2	Y	20	20	0	2
						22	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		36	RRCID ->	192177	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	11934 - 11950		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-		-0-	

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		4	RRCID ->	192410	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10668 - 10878		
03	4309 X	3627	-0-	-682	-0-	88	1	3539	2	N	-0-		-0-	
04	3840 X	3323	-0-	-517	-0-	82	1	3241	2	N	-0-		-0-	
05	3782 X	3405	-0-	-377	-0-	84	1	3321	2	N	-0-		-0-	
*06	3600 X	3418	-0-	-182	-0-	79	1	3339	2	N	-0-		-0-	
07	3658 X	3515	-0-	-143	-0-	68	1	3447	2	N	-0-		-0-	
08	3627 X	3343	-0-	-284	-0-	64	1	3279	2	N	-0-		-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		37	RRCID ->	193892	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11614 - 11780		
03	1860 X	1425	-0-	-435	-0-	34	1	1362	2	Y	26	26	0	4
						29	9							
04	1290 N	1200	-0-	-90	-0-	29	1	1145	2	Y	24	23	0	5
						26	9							
05	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	28	1	1119	2	Y	23	24	0	4
						25	9							
*06	1380 N	1080	-0-	-300	-0-	25	1	1055	2	Y	-0-	4	0	-0-
07	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	23	1	1178	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	20	1	1015	2	Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	195073	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	12704 - 12719		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11646 - 13080		
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	13	1	504	2	Y	-0-		-0-	
04	990 N	429	-0-	-561	-0-	11	1	418	2	Y	-0-		-0-	
05	806 N	224	-0-	-582	-0-	6	1	218	2	Y	-0-		-0-	
*06	510 N	468	-0-	-42	-0-	11	1	457	2	Y	-0-		-0-	
07	434 N	321	-0-	-113	-0-	6	1	315	2	Y	-0-		-0-	
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	4	1	180	2	Y	-0-		-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	196729	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	10200	- 10272				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		14	RRCID ->	198514	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11601	- 12392				
03	6417	X	1497	-0-	-4920	-0-	48 1	1401 2	Y	44	44	0					6
04	5820	X	1245	-0-	-4575	-0-	48 9	1146 2	Y	41	39	0					8
05	5673	X	1819	-0-	-3854	-0-	45 9	1685 2	Y	38	40	0					6
06	2790	X	1471	-0-	-1319	-0-	92 1	1359 2	Y	32	32	0					6
07	1829	X	1216	-0-	-613	-0-	42 9	1158 2	Y	-0-	6	0					-0-
08	1829	X	1591	-0-	-238	-0-	77 1	1509 2	Y	-0-							-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		40	RRCID ->	200065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10050	- 10624				
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	30 1	1212 2	Y	-0-							-0-
04	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	27 1	1055 2	Y	-0-							-0-
05	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	27 1	1070 2	Y	-0-							-0-
*06	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	25 1	1041 2	Y	-0-							-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	23 1	1163 2	Y	-0-							-0-
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	36 1	1875 2	Y	-0-							-0-

BELL		WELL #:		3	RRCID ->	200532	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	14376	PERF.	12264	- 13642				
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1889 2	134 9	N	122							261
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1941 2	106 9	N	96	245	1					112
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1908 2	130 9	N	118							230
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1763 2	142 9	N	129	193	1					166
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1832 2	80 9	N	73	86	1					153
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1899 2	142 9	N	129							282

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		41	RRCID ->	201080	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	10050	- 10060				
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5 1	182 2	Y	9	9	0					1
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	10 9	75 2	Y	9	8	0					2
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	2 1	202 2	Y	7	8	0					1
*06	180	N	135	-0-	-45	-0-	10 9	130 2	Y	2	3	0					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	Y	-0-							-0-
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	8 9	118 2	Y	-0-							-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202163		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	341 X	143	-0-	-198	-0-	4	1	121	2	16	16 0
						18	9				2
04	330 X	280	-0-	-50	-0-	12	1	251	2	15	14 0
						17	9				3
05	248 X	134	-0-	-114	-0-	6	1	114	2	13	14 0
						14	9				2
06	240 X	231	-0-	-9	-0-	12	1	206	2	12	12 0
						13	9				2
07	279 X	235	-0-	-44	-0-	9	1	174	2	47	42 0
						52	9				7
08	279 X	247	-0-	-32	-0-	7	1	129	2	101	98 0
						111	9				10

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 43		RRCID -> 202736		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10474 - 12422			
03	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	94	1	3799	2	113	113 0
						124	9				16
04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	87	1	3450	2	102	98 0
						112	9				20
05	3565 X	3523	-0-	-42	-0-	85	1	3331	2	97	101 0
						107	9				16
*06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	81	1	3417	2	36	45 0
						40	9				7
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	74	1	3781	2	-0-	7 0
*08	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	71	1	3652	2	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 202990		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203553		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 11660			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 204585		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763			
03	403 X	286	-0-	-117	-0-	7	1	279	2	-0-	-0-
04	390 X	286	-0-	-104	-0-	7	1	279	2	-0-	-0-
05	341 X	219	-0-	-122	-0-	5	1	214	2	-0-	-0-
*06	330 X	181	-0-	-149	-0-	4	1	177	2	-0-	-0-
07	341 X	300	-0-	-41	-0-	6	1	294	2	-0-	-0-
08	310 X	292	-0-	-18	-0-	6	1	286	2	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 205913		COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
03	2139 X	1485	-0-	-654	-0-	31	1	1267	2	Y	170	169	0	24
						187	9							
04	2070 X	1147	-0-	-923	-0-	24	1	955	2	Y	153	147	0	30
						168	9							
05	2139 X	1044	-0-	-1095	-0-	23	1	887	2	Y	122	132	0	20
						134	9							
*06	1440 X	1025	-0-	-415	-0-	22	1	936	2	Y	61	69	0	12
						67	9							
07	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	40	1	2038	2	Y	26	34	0	4
						29	9							
*08	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	44	1	2289	2	Y	28	29	0	3
						31	9							
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207563		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800					
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	105	1	2211	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	120	1	2209	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2100 N	1725	-0-	-375	-0-	92	1	1633	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	2209	-0-	-178	-0-	105	1	2104	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2325 N	2170	-0-	-155	-0-	112	1	2058	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746					
03	1116 N	948	-0-	-168	-0-	22	1	891	2	Y	32	32	0	4
						35	9							
04	990 N	805	-0-	-185	-0-	19	1	753	2	Y	30	28	0	6
						33	9							
05	992 N	875	-0-	-117	-0-	21	1	823	2	Y	28	29	0	5
						31	9							
*06	930 N	828	-0-	-102	-0-	19	1	797	2	Y	11	14	0	2
						12	9							
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	18	1	906	2	Y	-0-	2	0	-0-
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	16	1	827	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 01/27/2021			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540					
03	7316 X	6883	-0-	-433	-0-	166	1	6698	2	Y	17	17	0	2
						19	9							
04	T. A.	6082	-0-	6082	6082	149	1	5915	2	Y	16	15	0	3
						18	9							
05	T. A.	6103	-0-	6103	12185	151	1	5935	2	Y	15	16	0	2
						17	9							
*06	T. A.	6375	-0-	6375	18560	147	1	6205	2	Y	21	19	0	4
						23	9							
*07	25063 X	6503	-0-	-18560	-0-	125	1	6353	2	Y	23	24	0	3
						25	9							
08	6355 X	6279	-0-	-76	-0-	119	1	6128	2	Y	29	29	0	3
						32	9							
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766					
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1717	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	85	1	1795	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	97	1	1793	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	87	1	1545	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1953 N	1550	-0-	-403	-0-	74	1	1476	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1891 N	1701	-0-	-190	-0-	88	1	1613	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	210394	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9948 - 10386		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-		67	1	2711	2	Y	-0-		-0-
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-		64	1	2547	2	Y	-0-		-0-
05	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-		62	1	2461	2	Y	-0-		-0-
*06	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-		64	1	2688	2	Y	-0-		-0-
07	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-		37	1	1887	2	Y	-0-		-0-
*08	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-		21	1	1059	2	Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	211583	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	13910	PERF.	11060 - 11630
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	72107	-0-	72107	72107	1391	1	70716	2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	75962	-0-	75962	148069	1448	1	74514	2	Y	-0-	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	212792	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	14568	PERF.	13188 - 13278
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		50	RRCID ->	214125	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10422 - 12410	
03	6479 X	2712	-0-	-3767	-0-	65	1	2618	2	Y	26	25 0	4
						29	9						
04	6270 X	5259	-0-	-1011	-0-	129	1	5106	2	Y	22	22 0	4
						24	9						
05	6479 X	5513	-0-	-966	-0-	136	1	5352	2	Y	23	23 0	4
						25	9						
*06	6270 X	5763	-0-	-507	-0-	129	1	5465	2	Y	154	129 0	29
						169	9						
07	6076 X	5211	-0-	-865	-0-	96	1	4902	2	Y	194	196 0	27
						213	9						
*08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	106	1	5451	2	Y	253	255 0	25
						278	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		51	RRCID ->	215084	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	10483 - 10503	
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	92	1	3705	2	Y	69	68 0	10
						76	9						
04	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	89	1	3524	2	Y	61	59 0	12
						67	9						
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	93	1	3673	2	Y	59	61 0	10
						65	9						
*06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	83	1	3508	2	Y	11	19 0	2
						12	9						
07	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	74	1	3751	2	Y	-0-	2 0	-0-
*08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	69	1	3563	2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	215182	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10108 - 10179	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5611 X	4906	-0-	-705	-0-	118 1	4769 2	Y	17	17 0	2	
04	4980 X	4437	-0-	-543	-0-	109 1	4311 2	Y	15	14 0	3	
05	4991 X	4468	-0-	-523	-0-	110 1	4343 2	Y	14	15 0	2	
*06	4830 X	4589	-0-	-241	-0-	106 1	4476 2	Y	6	7 0	1	
07	4991 X	4380	-0-	-611	-0-	85 1	4295 2	Y	-0-	1 0	-0-	
08	4898 X	4746	-0-	-152	-0-	90 1	4656 2	Y	-0-		-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	52	RRCID ->	218758	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13515	PERF.10712 - 10782
03	2232 N	1994	-0-	-238	-0-	48 1	1931 2	Y	14	14 0	2	
04	2100 N	1676	-0-	-424	-0-	41 1	1620 2	Y	14	13 0	3	
05	1953 N	1863	-0-	-90	-0-	46 1	1804 2	Y	12	13 0	2	
*06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	46 1	1931 2	Y	2	4 0	-0-	
07	1736 N	1423	-0-	-313	-0-	27 1	1396 2	Y	-0-		-0-	
*08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	40 1	2069 2	Y	-0-		-0-	

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	220726	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12039	PERF. 9854 - 10152
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DAVIS, W. J. "A"				WELL #:	10	RRCID ->	220939	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13620 - 13780
03	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	128 1	3692 2	Y	69	68 0	10	
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	174 1	3667 2	Y	61	59 0	12	
05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	203 1	3728 2	Y	59	61 0	10	
06	3780 X	3338	-0-	-442	-0-	175 1	3088 2	Y	68	65 0	13	
07	4030 X	3754	-0-	-276	-0-	171 1	3432 2	Y	137	131 0	19	
*08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	200 1	3660 2	Y	167	170 0	16	

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	223939	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11136 - 11286
03	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	48 1	1931 2	Y	-0-		-0-	
04	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	44 1	1752 2	Y	-0-		-0-	
05	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	45 1	1771 2	Y	-0-		-0-	
*06	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	42 1	1789 2	Y	-0-		-0-	
07	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	36 1	1852 2	Y	-0-		-0-	
*08	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	34 1	1761 2	Y	-0-		-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BTLT A		WELL #: 5		RRCID -> 225205		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 11926		PERF. 8974 - 10154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4026	2	61	9	N	55	101
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3582	2	61	9	N	55	156
05	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4113	2	61	9	N	55	211
06	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3956	2	48	9	N	44	64
07	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4049	2	57	9	N	52	116
*08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4007	2	63	9	N	57	173

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10091 - 10375		
03	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	108	1	4351	2	Y	6	1
04	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	112	1	4454	2	Y	5	1
05	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	119	1	4670	2	Y	5	1
*06	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	109	1	4610	2	Y	2	-0-
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	95	1	4804	2	Y	-0-	-0-
*08	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	86	1	4433	2	Y	-0-	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12244 - 12422		
03	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	214	1	6189	2	Y	15	2
04	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	300	1	6339	2	Y	14	3
05	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	346	1	6368	2	Y	13	2
06	6210 X	5667	-0-	-543	-0-	302	1	5341	2	Y	22	4
07	6882 X	5451	-0-	-1431	-0-	255	1	5116	2	Y	73	10
08	6882 X	6019	-0-	-863	-0-	307	1	5614	2	Y	89	9

BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11138		PERF.10716 - 10960		
03	6603 X	6398	-0-	-205	-0-	6268	2	130	9	Y	118	53
04	6300 X	6050	-0-	-250	-0-	5949	2	101	9	Y	92	51
05	6510 X	6387	-0-	-123	-0-	6295	2	92	9	Y	84	86
06	6180 X	6163	-0-	-17	-0-	6072	2	91	9	Y	83	76
07	6386 X	6289	-0-	-97	-0-	6205	2	84	9	Y	76	63
08	6386 X	6191	-0-	-195	-0-	6113	2	78	9	Y	71	55

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11516 - 11530		
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	42	1	1691	2	Y	183	26
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	201	9	1808	2	Y	165	32
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	46	1	182	9	Y	153	25
*06	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	47	1	1862	2	Y	153	25
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	168	9	1769	2	Y	-0-	-0-
08	1922 N	1783	-0-	-139	-0-	42	1	1898	2	Y	-0-	-0-
						37	1	1749	2	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14415 X	12096	-0-	-2319	-0-	11966	2	130	9	Y	118	138	1	53
04	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10083	2	101	9	Y	92	94	1	51
05	10385 X	9647	-0-	-738	-0-	9555	2	92	9	Y	84	49	1	86
06	10050 X	9744	-0-	-306	-0-	9628	2	116	9	Y	105	95	1	96
07	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	11353	2	168	9	Y	153	123	1	126
*08	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10574	2	157	9	Y	143	159	1	110

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266					
03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	94	1	3793	2	Y	37	37	0	5
						41	9							
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	76	1	3029	2	Y	33	32	0	6
						36	9							
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	90	1	3552	2	Y	32	33	0	5
						35	9							
*06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	80	1	3385	2	Y	16	18	0	3
						18	9							
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	70	1	3552	2	Y	-0-	3	0	-0-
*08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	73	1	3754	2	Y	-0-			-0-

BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010			TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028					
03	3813 X	3570	-0-	-243	-0-	3570	2			Y	-0-			-0-
04	3690 X	3026	-0-	-664	-0-	3026	2			Y	-0-			-0-
05	3782 X	2277	-0-	-1505	-0-	2277	2			Y	-0-			-0-
06	3660 X	1907	-0-	-1753	-0-	1907	2			Y	-0-			-0-
07	3782 X	1824	-0-	-1958	-0-	1824	2			Y	-0-			-0-
08	3565 X	1862	-0-	-1703	-0-	1862	2			Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369					
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	99	1	2854	2	Y	-0-			-0-
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	169	1	3572	2	Y	-0-			-0-
05	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	237	1	4357	2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	2482	-0-	-428	-0-	133	1	2349	2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	2650	-0-	-1225	-0-	126	1	2524	2	Y	-0-			-0-
08	4495 X	2619	-0-	-1876	-0-	136	1	2483	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716					
03	1643 X	1213	-0-	-430	-0-	40	1	1150	2	Y	21	21	0	3
						23	9							
04	1590 X	1186	-0-	-404	-0-	53	1	1112	2	Y	19	18	0	4
						21	9							
05	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	95	1	1747	2	Y	18	19	0	3
						20	9							
06	1320 X	775	-0-	-545	-0-	41	1	721	2	Y	12	13	0	2
						13	9							
07	1364 X	696	-0-	-668	-0-	33	1	663	2	Y	-0-	2	0	-0-
08	1860 X	835	-0-	-1025	-0-	43	1	792	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BTLT		WELL #: D 1		RRCID -> 240998		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1705 X	1343	-0-	-362	-0-	93	1	1177	2	Y	66	116
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	73	9	1061	2	Y	89	160 1 45
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	90	1	1484	2	Y	115	69 1 91
06	1290 N	1046	-0-	-244	-0-	98	9	886	2	Y	74	92 1 73
07	1302 N	888	-0-	-414	-0-	109	1	826	2	Y	-0-	73 1 -0-
08	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	127	9	1560	2	Y	-0-	-0-
						79	1					
						81	9					
						62	1					
						111	1					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370			
03	8587 X	7349	-0-	-1238	-0-	177	1	7136	2	Y	33	33 0 5
04	7950 X	6386	-0-	-1564	-0-	36	9	6197	2	Y	30	29 0 6
05	8153 X	6715	-0-	-1438	-0-	156	1	6519	2	Y	28	29 0 5
*06	7440 X	7009	-0-	-431	-0-	33	9	6825	2	Y	20	21 0 4
07	7440 X	7228	-0-	-212	-0-	165	1	7067	2	Y	20	21 0 3
08	7347 X	7062	-0-	-285	-0-	31	9	6902	2	Y	24	25 0 2
						162	1					
						22	9					
						139	1					
						22	9					
						134	1					
						26	9					
BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465			
03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	83	1	3326	2	Y	131	131 0 18
04	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	144	9	4475	2	Y	119	114 0 23
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	113	1	4005	2	Y	109	114 0 18
*06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	131	9	4605	2	Y	-0-	18 0 -0-
07	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	102	1	4583	2	Y	-0-	-0-
*08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	120	9	4066	2	Y	-0-	-0-
						109	1					
						90	1					
						79	1					
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910			
03	4836 X	4831	-0-	-5	-0-	160	1	4638	2	Y	30	30 0 4
04	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	33	9	5125	2	Y	27	26 0 5
05	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	243	1	4958	2	Y	26	27 0 4
06	4680 X	4425	-0-	-255	-0-	30	9	4165	2	Y	22	22 0 4
07	5425 X	4179	-0-	-1246	-0-	269	1	3980	2	Y	-0-	4 0 -0-
08	5425 X	4466	-0-	-959	-0-	29	9	4235	2	Y	-0-	-0-
						236	1					
						24	9					
						199	1					
						231	1					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242075		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12768 - 12778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1643 N	1231	-0-	-412	-0-	41	1182	2	7	7	1
04	1440 N	1223	-0-	-217	-0-	55	1161	2	6	6	1
05	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	56	1032	2	6	6	1
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	68	1194	2	8	7	2
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	88	1768	2	22	21	3
*08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	76	1384	2	12	14	1

BTLT		WELL #: D 2		RRCID -> 242083		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 9740 - 10922	
03	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	320	4072	2	66		110
04	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	418	4916	2	189	204	95
05	5518 X	3401	-0-	-2117	-0-	224	3048	2	117	119	93
06	5340 X	2987	-0-	-2353	-0-	238	2670	2	72	94	71
07	5518 X	3488	-0-	-2030	-0-	227	3044	2	197	105	163
08	5518 X	4218	-0-	-1300	-0-	270	3794	2	140	140	163

BTLT		WELL #: F 1		RRCID -> 243258		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10718 - 11470	
03	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	84	1068	2	33		56
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	99	1165	2	47	63	40
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	60	823	2	49		89
06	1140 N	687	-0-	-453	-0-	55	623	2	8	75	22
07	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	78	1047	2	12		34
08	930 N	579	-0-	-351	-0-	37	525	2	15		49

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 243887		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12402 - 12468	
03	93 N	8	-0-	-85	-0-	8		2	-0-		-0-
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	6		2	-0-		-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	227	2	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	10	2	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	34	9	31	27	4
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	6	110	2	41	41	4

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		20ST	RRCID ->	244179	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	12918	PERF.11460	- 11767		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		13082 X	8441	-0-	-4641	-0-	277 1	7998 2	Y	151	151 0		21	
							166 9							
04		10620 X	8219	-0-	-2401	-0-	365 1	7704 2	Y	136	131 0		26	
							150 9							
05		9982 X	7979	-0-	-2003	-0-	404 1	7431 2	Y	131	136 0		21	
							144 9							
06		8760 X	6381	-0-	-2379	-0-	336 1	5937 2	Y	98	100 0		19	
							108 9							
07		8494 X	5768	-0-	-2726	-0-	273 1	5474 2	Y	19	35 0		3	
							21 9							
08		8494 X	6014	-0-	-2480	-0-	310 1	5679 2	Y	23	24 0		2	
							25 9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	244628	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11265	- 11635		

03		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	171 1	4955 2	Y	93	93 0		13	
							102 9							
04		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	240 1	5073 2	Y	84	81 0		16	
							92 9							
05		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	278 1	5112 2	Y	80	83 0		13	
							88 9							
06		5070 X	4992	-0-	-78	-0-	261 1	4604 2	Y	115	106 0		22	
							127 9							
07		5580 X	4870	-0-	-710	-0-	221 1	4438 2	Y	192	187 0		27	
							211 9							
08		5580 X	5307	-0-	-273	-0-	261 1	4787 2	Y	235	239 0		23	
							259 9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247251	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.12438	- 12442		

03		2697 N	2564	-0-	-133	-0-	83 1	2396 2	Y	77	76 0		11	
							85 9							
04		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	105 1	2223 2	Y	68	66 0		13	
							75 9							
05		2387 N	2199	-0-	-188	-0-	110 1	2016 2	Y	66	68 0		11	
							73 9							
06		2490 N	2423	-0-	-67	-0-	127 1	2248 2	Y	44	47 0		8	
							48 9							
07		2480 N	1540	-0-	-940	-0-	73 1	1467 2	Y	-0-	8 0		-0-	
08		2201 N	1094	-0-	-1107	-0-	57 1	1037 2	Y	-0-			-0-	

BTLT		WELL #:		C 4	RRCID ->	247297	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	12310	PERF. 9940	- 9978		

03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	30 1	383 2	Y	-0-			-0-	
							25 1	289 2	Y	-0-			-0-	
04		420 N	314	-0-	-106	-0-	27 1	365 2	Y	-0-			-0-	
							30 1	340 2	Y	1			1	
05		434 N	392	-0-	-42	-0-	1 9							
06		390 N	371	-0-	-19	-0-	28 1	375 2	Y	9			10	
							10 9							
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	33 1	458 2	Y	13			23	
							14 9							

BTLT		WELL #:		F 2	RRCID ->	247544	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10375	- 10828		

03		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	285 1	3621 2	Y	-0-			-0-	
							522 1	6130 2	Y	-0-			-0-	
04		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	412 1	5614 2	Y	-0-			-0-	
							370 1	4155 2	Y	-0-			-0-	
05		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	441 1	5907 2	Y	-0-			-0-	
							403 1	5657 2	Y	-0-			-0-	
06		4680 X	4525	-0-	-155	-0-								
07		6727 X	6348	-0-	-379	-0-								
08		6727 X	6060	-0-	-667	-0-								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 13346		PERF.11630 - 13002				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	284	1	8207	2	Y	150	150	0	21
04	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	165	9	8184	2	Y	136	131	0	26
05	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	387	1	7997	2	Y	130	135	0	21
06	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	150	9	6602	2	Y	88	92	0	17
07	6479 X	6444	-0-	-35	-0-	435	1	6138	2	Y	-0-	17	0	-0-
*08	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	143	9	6664	2	Y	-0-			-0-
						374	1							
						97	9							
						306	1							
						364	1							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 59		RRCID -> 248428		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9696 - 9994				
03	2325 X	1940	-0-	-385	-0-	46	1	1861	2	Y	30	30	0	4
04	2250 X	1901	-0-	-349	-0-	33	9	1825	2	Y	27	26	0	5
05	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	46	1	2157	2	Y	25	26	0	4
*06	1890 X	1877	-0-	-13	-0-	30	9	1830	2	Y	4	7	0	1
07	1953 X	275	-0-	-1678	-0-	55	1	270	2	Y	-0-	1	0	-0-
08	2232 X	453	-0-	-1779	-0-	28	9	444	2	Y	-0-			-0-
						4	9							
						5	1							
						9	1							
BTLT		WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10030 - 10710				
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	21	1	265	2	Y	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	266	-0-	-509	-0-	18	1	248	2	Y	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	2			2
07	372 N	282	-0-	-90	-0-	2	9	188	2	Y	73	15	1	60
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	69	51	1	78
						80	9							
						16	1							
						76	9							
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248690		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 13024		PERF.11480 - 11740				
03	6851 X	6128	-0-	-723	-0-	201	1	5797	2	Y	118	117	0	17
04	6420 X	6238	-0-	-182	-0-	130	9	5844	2	Y	106	102	0	21
05	6417 X	6287	-0-	-130	-0-	277	1	5857	2	Y	102	106	0	17
06	5940 X	5155	-0-	-785	-0-	117	9	4798	2	Y	77	79	0	15
07	6448 X	4777	-0-	-1671	-0-	318	1	4532	2	Y	17	30	0	2
08	6448 X	5103	-0-	-1345	-0-	112	9	4816	2	Y	22	22	0	2
						272	1							
						85	9							
						226	1							
						19	9							
						263	1							
						24	9							
BTLT		WELL #: D 3		RRCID -> 249271		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11470		PERF.10595 - 10720				
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	Y	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	13	1	147	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	18	-0-	-199	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 251319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13630		PERF.12709 - 13078		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1519 X	807	-0-	-712	-0-	27	1	780	2	Y	-0-			-0-
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	73	1	1549	2	Y	-0-			-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	88	1	1614	2	Y	-0-			-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	779	-0-	-492	-0-	37	1	742	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	753	-0-	-518	-0-	39	1	714	2	Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11594 - 12117				
03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	132	1	3811	2	Y	92	92	0	13
04	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	101	9	3838	2	Y	83	80	0	16
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	212	1	3893	2	Y	80	83	0	13
06	3900 X	3285	-0-	-615	-0-	88	9	3053	2	Y	54	57	0	10
07	4247 X	3322	-0-	-925	-0-	59	9	3164	2	Y	-0-	10	0	-0-
08	4247 X	3559	-0-	-688	-0-	158	1	3375	2	Y	-0-			-0-
08	4247 X	3559	-0-	-688	-0-	184	1	3375	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 254326		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 11906		PERF. 9586 - 11535				
03	5022 X	4328	-0-	-694	-0-	102	1	4126	2	Y	91	90	0	13
04	4710 X	3518	-0-	-1192	-0-	100	9	3344	2	Y	82	79	0	16
05	4867 X	3762	-0-	-1105	-0-	84	1	3584	2	Y	79	82	0	13
*06	4500 X	3905	-0-	-595	-0-	90	9	3714	2	Y	94	89	0	18
07	4650 X	4177	-0-	-473	-0-	91	1	3989	2	Y	100	104	0	14
08	4340 X	3989	-0-	-351	-0-	87	9	3782	2	Y	122	124	0	12
08	4340 X	3989	-0-	-351	-0-	78	1	3782	2	Y	122	124	0	12
08	4340 X	3989	-0-	-351	-0-	110	9	3782	2	Y	122	124	0	12
08	4340 X	3989	-0-	-351	-0-	134	9	3782	2	Y	122	124	0	12

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 61		RRCID -> 254692		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12912		PERF.10595 - 10760				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11938 - 12878				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	42	0	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	36	0	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	38	0	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	35	0	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	40	0	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48	0	5

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID -> 256626		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4000 - 6000				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	317	1	9174	2	Y	51	51 0	7
						56	9						
04	8880 X	8232	-0-	-648	-0-	370	1	7810	2	Y	47	45 0	9
						52	9						
05	9176 X	8434	-0-	-742	-0-	432	1	7954	2	Y	44	46 0	7
						48	9						
06	9240 X	8125	-0-	-1115	-0-	432	1	7625	2	Y	62	57 0	12
						68	9						
07	9548 X	9455	-0-	-93	-0-	440	1	8817	2	Y	180	167 0	25
						198	9						
*08	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	499	1	9144	2	Y	220	224 0	21
						242	9						

 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-

 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

03	7564 X	7520	-0-	-44	-0-	250	1	7229	2	Y	37	37 0	5
						41	9						
04	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	364	1	7701	2	Y	35	33 0	7
						39	9						
05	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	422	1	7767	2	Y	32	34 0	5
						35	9						
06	7290 X	5941	-0-	-1349	-0-	317	1	5600	2	Y	22	23 0	4
						24	9						
07	8370 X	6279	-0-	-2091	-0-	298	1	5981	2	Y	-0-	4 0	-0-
08	8370 X	6640	-0-	-1730	-0-	344	1	6296	2	Y	-0-	-0-	-0-

 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

03	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	236	1	6830	2	Y	123	123 0	17
						135	9						
04	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	356	1	7515	2	Y	111	107 0	21
						122	9						
05	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	366	1	6737	2	Y	106	110 0	17
						117	9						
06	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	298	1	5256	2	Y	96	95 0	18
						106	9						
07	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	235	1	4707	2	Y	79	86 0	11
						87	9						
*08	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	252	1	4620	2	Y	93	95 0	9
						102	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264311		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	85 1	2458 2	Y	43	43 0	6
04	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	47 9	119 1	Y	39	37 0	8
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	43 9	140 1	Y	37	39 0	6
06	2370 N	2254	-0-	-116	-0-	41 9	119 1	Y	25	26 0	5
07	2449 N	2124	-0-	-325	-0-	28 9	101 1	Y	-0-	5 0	-0-
08	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	126 1	2311 2	Y	-0-		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 64		RRCID -> 265948		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998			
03	2883 N	2758	-0-	-125	-0-	67 1	2684 2	Y	6	6 0	1
04	2760 N	2432	-0-	-328	-0-	7 9	60 1	Y	5	5 0	1
05	2728 N	2382	-0-	-346	-0-	6 9	59 1	Y	5	5 0	1
*06	2670 N	2492	-0-	-178	-0-	6 9	58 1	Y	-0-	1 0	-0-
07	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	50 1	2522 2	Y	-0-		-0-
08	2387 N	2373	-0-	-14	-0-	45 1	2328 2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 265951		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210			
03	5518 X	5455	-0-	-63	-0-	182 1	5273 2	Y	-0-		-0-
04	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	252 1	5323 2	Y	-0-		-0-
05	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	296 1	5442 2	Y	-0-		-0-
06	5280 X	4792	-0-	-488	-0-	257 1	4535 2	Y	-0-		-0-
07	5766 X	4603	-0-	-1163	-0-	219 1	4384 2	Y	-0-		-0-
08	5766 X	5090	-0-	-676	-0-	264 1	4826 2	Y	-0-		-0-
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 265967		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915			
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	41 1	1176 2	Y	-0-		-0-
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	58 1	1225 2	Y	-0-		-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	67 1	1235 2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1065	-0-	-105	-0-	57 1	1008 2	Y	-0-		-0-
07	1333 N	1043	-0-	-290	-0-	50 1	993 2	Y	-0-		-0-
08	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	58 1	1062 2	Y	-0-		-0-
HOPKINS, M. A.		WELL #: 27		RRCID -> 265997		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890			
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	53 1	1544 2	Y	25	25 0	3
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	28 9	74 1	Y	23	22 0	4
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	25 9	84 1	Y	22	22 0	4
06	1560 N	1359	-0-	-201	-0-	24 9	72 1	Y	14	15 0	3
07	1705 N	1272	-0-	-433	-0-	15 9	60 1	Y	-0-	3 0	-0-
08	1643 N	1392	-0-	-251	-0-	72 1	1320 2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266007		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 15350		PERF.13290 - 15130				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	119	1	3437	2	Y	15	15	0	2
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	172	1	3627	2	Y	14	13	0	3
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	198	1	3652	2	Y	12	13	0	2
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	202	1	3566	2	Y	23	21	0	4
07	3937 X	3514	-0-	-423	-0-	158	1	3165	2	Y	174	154	0	24
08	3937 X	3222	-0-	-715	-0-	191	9	2833	2	Y	213	216	0	21
						155	1							
						234	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 10501		PERF.11050 - 13480				
03	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	155	1	6230	2	Y	83	82	0	12
04	5460 X	4819	-0-	-641	-0-	117	1	4635	2	Y	61	61	0	12
05	5642 X	4484	-0-	-1158	-0-	110	1	4332	2	Y	38	44	0	6
*06	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	147	1	6218	2	Y	17	20	0	3
07	5642 X	5537	-0-	-105	-0-	107	1	5430	2	Y	-0-	3	0	-0-
*08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	113	1	5830	2	Y	-0-			-0-
HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11980 - 13010				
03	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	328	1	9470	2	Y	108	108	0	15
04	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	461	1	9742	2	Y	98	94	0	19
05	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	508	1	9341	2	Y	93	97	0	15
06	9360 X	8576	-0-	-784	-0-	456	1	8051	2	Y	63	66	0	12
07	9672 X	7812	-0-	-1860	-0-	371	1	7441	2	Y	-0-	12	0	-0-
08	9672 X	8505	-0-	-1167	-0-	440	1	8065	2	Y	-0-			-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12070 - 13126				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11590 - 11896				
03	4526 X	3267	-0-	-1259	-0-	77	1	3122	2	Y	62	61	0	9
04	3840 X	2884	-0-	-956	-0-	70	1	2753	2	Y	55	53	0	11
05	3968 X	2498	-0-	-1470	-0-	61	1	2396	2	Y	37	42	0	6
*06	3810 X	8	-0-	-3802	-0-	4	2	4	9	Y	4	9	0	1
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
08	3255 X	26	-0-	-3229	-0-	24	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 15292		PERF.13350 - 14645				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13073		PERF.10990 - 12720				
03	2914 X	587	-0-	-2327	-0-	14	1	569	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
04	2760 X	69	-0-	-2691	-0-	2	1	67	2	Y	-0-	1	0	-0-
05	2852 X	4	-0-	-2848	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*06	2640 X	75	-0-	-2565	-0-	2	1	73	2	Y	-0-			-0-
07	2573 X	13	-0-	-2560	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
08	589 X	60	-0-	-529	-0-	1	1	58	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13340 - 15220				
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	22	1	645	2	Y	13	13	0	2
						14	9							
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	63	1	1327	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	Y	12	12	0	2
						13	9							
07	620 N	553	-0-	-67	-0-	25	1	491	2	Y	34	31	0	5
						37	9							
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	28	1	507	2	Y	40	41	0	4
						44	9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 268250		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 15620		PERF.13100 - 13120				
03	3100 N	3918	-0-	818	1925	131	1	3787	2	Y	-0-			-0-
04	6090 X	4165	-0-	-1925	-0-	188	1	3977	2	Y	-0-			-0-
05	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	102	1	1879	2	Y	-0-			-0-
06	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	119	1	2096	2	Y	22	18	0	4
						24	9							
07	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	137	1	2749	2	Y	161	143	0	22
						177	9							
08	1085 X	736	-0-	-349	-0-	31	1	567	2	Y	125	135	0	12
						138	9							

BILT B		WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9694 - 10064				
03	3472 X	3097	-0-	-375	-0-	2837	2	260	9	N	236	277	1	105
04	3360 X	2784	-0-	-576	-0-	2590	2	194	9	N	176	183	1	98
05	3596 X	3024	-0-	-572	-0-	2839	2	185	9	N	168	93	1	173
06	3480 X	3033	-0-	-447	-0-	2856	2	177	9	N	161	186	1	148
07	3596 X	3034	-0-	-562	-0-	2883	2	151	9	N	137	172	1	113
08	3100 X	2980	-0-	-120	-0-	2838	2	142	9	N	129	143	1	99

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 269233		COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	69	1	2763	2	Y	21	21	0	3
						23	9							
04	2670 X	2363	-0-	-307	-0-	58	1	2283	2	Y	20	19	0	4
						22	9							
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	70	1	2752	2	Y	18	19	0	3
						20	9							
*06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	72	1	3040	2	Y	4	6	0	1
						4	9							
07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	62	1	3165	2	Y	-0-	1	0	-0-
*08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	57	1	2948	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 269591		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288					
03	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	160	1	4612	2	Y	77	77	0	11
						85	9							
04	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	244	1	5155	2	Y	69	67	0	13
						76	9							
05	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	275	1	5059	2	Y	67	69	0	11
						74	9							
06	4710 X	4392	-0-	-318	-0-	231	1	4085	2	Y	69	67	0	13
						76	9							
07	5673 X	4305	-0-	-1368	-0-	200	1	3999	2	Y	96	96	0	13
						106	9							
08	5673 X	4718	-0-	-955	-0-	238	1	4351	2	Y	117	119	0	11
						129	9							
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 269997		COMPL. DATE 12/02/2012			TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	272	271	0	38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	245	236	0	47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235	244	0	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	237	230	0	45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	251	261	0	35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	307	312	0	30
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 68		RRCID -> 270159		COMPL. DATE 01/22/2021			TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 11410					
03	11315 X	10599	-0-	-716	-0-	255	1	10277	2	Y	61	60	0	9
						67	9							
04	10950 X	9475	-0-	-1475	-0-	232	1	9182	2	Y	55	53	0	11
						61	9							
05	11315 X	9644	-0-	-1671	-0-	237	1	9350	2	Y	52	54	0	9
						57	9							
*06	10950 X	9942	-0-	-1008	-0-	230	1	9702	2	Y	9	16	0	2
						10	9							
07	11315 X	10364	-0-	-951	-0-	200	1	10164	2	Y	-0-	2	0	-0-
08	10602 X	9553	-0-	-1049	-0-	182	1	9371	2	Y	-0-			-0-
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 270340		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270361		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	187	1	5414	2	Y	-0-
04	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	204	1	4305	2	Y	-0-
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	205	1	3779	2	Y	-0-
06	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	106	1	1872	2	Y	-0-
07	1674 X	636	-0-	-1038	-0-	30	1	606	2	Y	-0-
08	1674 X	936	-0-	-738	-0-	48	1	888	2	Y	-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 270551		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940			
03	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	110	1	3187	2	Y	-0-
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	151	1	3201	2	Y	-0-
05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	179	1	3295	2	Y	-0-
06	3180 X	2905	-0-	-275	-0-	156	1	2749	2	Y	-0-
07	3472 X	2781	-0-	-691	-0-	132	1	2649	2	Y	-0-
08	3472 X	3039	-0-	-433	-0-	157	1	2882	2	Y	-0-

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270558		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 71		RRCID -> 270804		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375			
03	5022 X	4314	-0-	-708	-0-	102	1	4089	2	Y	112
						123	9				111
04	4860 X	3977	-0-	-883	-0-	95	1	3772	2	Y	100
						110	9				97
05	4805 X	3618	-0-	-1187	-0-	87	1	3429	2	Y	93
						102	9				97
*06	4590 X	3897	-0-	-693	-0-	85	1	3596	2	Y	196
						216	9				174
07	4681 X	4462	-0-	-219	-0-	81	1	4129	2	Y	229
						252	9				234
*08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	76	1	3930	2	Y	279
						307	9				284

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 69		RRCID -> 270876		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 12493 PERF. 9294 - 9854			
03	1674 N	1271	-0-	-403	-0-	31	1	1240	2	Y	-0-
04	1440 N	1062	-0-	-378	-0-	26	1	1036	2	Y	-0-
05	1271 N	413	-0-	-858	-0-	10	1	403	2	Y	-0-
*06	1230 N	162	-0-	-1068	-0-	4	1	158	2	Y	-0-
07	1085 N	146	-0-	-939	-0-	3	1	143	2	Y	-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	489	2	Y	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		73	RRCID ->	270878	COMPL. DATE	01/23/2021	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	9696	- 12039	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	10013 X	9311	-0-	-702	-0-	224	1	9024	2	Y	57	57	0	8
						63	9							
04	9690 X	8219	-0-	-1471	-0-	201	1	7961	2	Y	52	50	0	10
						57	9							
05	10013 X	8329	-0-	-1684	-0-	205	1	8070	2	Y	49	51	0	8
						54	9							
*06	9510 X	8556	-0-	-954	-0-	197	1	8315	2	Y	40	40	0	8
						44	9							
07	9827 X	8855	-0-	-972	-0-	170	1	8641	2	Y	40	42	0	6
						44	9							
08	9300 X	8338	-0-	-962	-0-	158	1	8127	2	Y	48	49	0	5
						53	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		70	RRCID ->	271191	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	13019	PERF.	10666	- 13090	

03	6727 X	4848	-0-	-1879	-0-	116	1	4662	2	Y	64	64	0	9
						70	9							
04	5850 X	3507	-0-	-2343	-0-	85	1	3360	2	Y	56	54	0	11
						62	9							
05	6045 X	2603	-0-	-3442	-0-	64	1	2504	2	Y	32	38	0	5
						35	9							
*06	5700 X	3345	-0-	-2355	-0-	77	1	3254	2	Y	13	16	0	2
						14	9							
07	5611 X	4551	-0-	-1060	-0-	88	1	4463	2	Y	-0-	2	0	-0-
08	4836 X	3680	-0-	-1156	-0-	70	1	3610	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		72	RRCID ->	271416	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	12196	PERF.	9438	- 11266	

03	12710 X	10880	-0-	-1830	-0-	261	1	10516	2	Y	94	94	0	13
						103	9							
04	11640 X	9671	-0-	-1969	-0-	236	1	9341	2	Y	85	82	0	16
						94	9							
05	11563 X	9714	-0-	-1849	-0-	238	1	9387	2	Y	81	84	0	13
						89	9							
*06	10740 X	9666	-0-	-1074	-0-	223	1	9431	2	Y	11	22	0	2
						12	9							
07	10881 X	10401	-0-	-480	-0-	201	1	10200	2	Y	-0-	2	0	-0-
08	10881 X	9817	-0-	-1064	-0-	187	1	9630	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	272965	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	12418	PERF.	9909	- 12148	

03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	49	1	1957	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	49	1	1943	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	47	1	1869	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
*06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	49	1	2075	2	Y	253	206	0	48
						278	9							
07	3100 N	6825	-0-	3725	3725	130	1	6627	2	Y	62	101	0	9
						68	9							
*08	3100 N	6114	-0-	3014	6739	117	1	5997	2	Y	-0-	9	0	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 75		RRCID -> 272973		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6758 X	6231	-0-	-527	-0-	150 1	6025 2	6025 2	Y	51	51 0		7
04	6540 X	5398	-0-	-1142	-0-	56 9	5215 2	5215 2	Y	46	44 0		9
05	6758 X	5583	-0-	-1175	-0-	132 1	5398 2	5398 2	Y	44	46 0		7
*06	6540 X	5430	-0-	-1110	-0-	51 9	5297 2	5297 2	Y	7	13 0		1
07	6758 X	5819	-0-	-939	-0-	137 1	5707 2	5707 2	Y	-0-	1 0		-0-
08	6231 X	6197	-0-	-34	-0-	48 9	6079 2	6079 2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 77		RRCID -> 272974		COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 12194 PERF. 11137 - 11428				
03	10292 X	7050	-0-	-3242	-0-	125 1	6812 2	6812 2	Y	63	63 0		9
04	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	69 9	9378 2	9378 2	Y	57	55 0		11
05	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	237 1	8984 2	8984 2	Y	55	57 0		9
*06	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	63 9	7548 2	7548 2	Y	20	25 0		4
07	10013 X	8743	-0-	-1270	-0-	228 1	8574 2	8574 2	Y	-0-	4 0		-0-
08	10013 X	8604	-0-	-1409	-0-	61 9	8440 2	8440 2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 76		RRCID -> 272976		COMPL. DATE 04/12/2014			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386				
03	8835 X	8147	-0-	-688	-0-	179 1	7883 2	7883 2	Y	62	61 0		9
04	8550 X	7176	-0-	-1374	-0-	68 9	6940 2	6940 2	Y	55	53 0		11
05	8742 X	7260	-0-	-1482	-0-	175 1	7024 2	7024 2	Y	53	55 0		9
*06	8460 X	7618	-0-	-842	-0-	61 9	7361 2	7361 2	Y	75	70 0		14
07	8525 X	8033	-0-	-492	-0-	174 1	7784 2	7784 2	Y	87	89 0		12
08	8153 X	7862	-0-	-291	-0-	83 9	7598 2	7598 2	Y	105	107 0		10
BTLT-OXY 'A'		WELL #: H 1		RRCID -> 272977		COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373				
03	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	153 1	57 9	57 9	Y	52			192
04	2550 N	2526	-0-	-24	-0-	96 9	51 9	51 9	Y	46	189 1		49
05	2697 N	2528	-0-	-169	-0-	148 1	40 9	40 9	Y	36			85
06	2520 N	2377	-0-	-143	-0-	58 9	44 9	44 9	Y	40			125
07	2604 N	2404	-0-	-200	-0-	148 1	41 9	41 9	Y	37			162
08	2542 N	2390	-0-	-152	-0-	116 9	39 9	39 9	Y	35			197
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 78		RRCID -> 272978		COMPL. DATE 10/09/2021			TOTAL DEPTH 13372 PERF. 10444 - 10674				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		23R	RRCID ->	272980	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11573 - 12301		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3100 N	4526	-0-	1426	3489	105	1	4230	2	Y	174	174	0	24
						191	9							
04	7523 X	4034	-0-	-3489	-0-	95	1	3766	2	Y	157	151	0	30
						173	9							
05	5394 X	4189	-0-	-1205	-0-	100	1	3925	2	Y	149	155	0	24
						164	9							
*06	5220 X	4202	-0-	-1018	-0-	95	1	3996	2	Y	101	106	0	19
						111	9							
07	5394 X	4199	-0-	-1195	-0-	79	1	4001	2	Y	108	112	0	15
						119	9							
08	4526 X	3943	-0-	-583	-0-	72	1	3727	2	Y	131	133	0	13
						144	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		79	RRCID ->	272981	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	10554 - 10716		
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		80	RRCID ->	272982	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9531 - 11623		
03	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	176	1	7092	2	Y	53	53	0	7
						58	9							
04	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	159	1	6302	2	Y	48	46	0	9
						53	9							
05	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	151	1	5937	2	Y	47	48	0	8
						52	9							
*06	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	158	1	6682	2	Y	111	98	0	21
						122	9							
07	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	140	1	7095	2	Y	137	139	0	19
						151	9							
*08	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	130	1	6671	2	Y	166	169	0	16
						183	9							
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	273220	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	15463	PERF.	14316 - 15230		
03	10168 X	246	-0-	-9922	-0-	7	1	204	2	Y	32	32	0	4
						35	9							
04	9510 X	501	-0-	-9009	-0-	21	1	447	2	Y	30	28	0	6
						33	9							
05	9176 X	522	-0-	-8654	-0-	25	1	466	2	Y	28	29	0	5
						31	9							
06	7890 X	995	-0-	-6895	-0-	52	1	917	2	Y	24	24	0	5
						26	9							
07	838 X	838	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	133	119	0	19
						146	9							
*08	715 X	715	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	78	89	0	8
						86	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 275433		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3751 X	3206	-0-	-545	-0-	107 1	3084 2	Y	14	14 0	2
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	157 1	3310 2	Y	12	12 0	2
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	201 1	3692 2	Y	12	12 0	2
06	3090 X	2673	-0-	-417	-0-	143 1	2518 2	Y	11	11 0	2
07	3596 X	2447	-0-	-1149	-0-	116 1	2331 2	Y	-0-	2 0	-0-
08	3906 X	2972	-0-	-934	-0-	154 1	2818 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 275513		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166			
03	13733 X	12271	-0-	-1462	-0-	410 1	11853 2	Y	7	7 0	1
04	12240 X	4609	-0-	-7631	-0-	208 1	4394 2	Y	6	6 0	1
05	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	722 1	13294 2	Y	6	6 0	1
06	12240 X	8967	-0-	-3273	-0-	480 1	8480 2	Y	6	6 0	1
07	12276 X	4080	-0-	-8196	-0-	193 1	3862 2	Y	23	21 0	3
08	14012 X	2174	-0-	-11838	-0-	111 1	2033 2	Y	27	27 0	3

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 82		RRCID -> 275518		COMPL. DATE 08/13/2020		TOTAL DEPTH 13340 PERF.10464 - 13203			
03	19096 X	13539	-0-	-5557	-0-	327 1	13162 2	Y	45	45 0	6
04	18480 X	16056	-0-	-2424	-0-	394 1	15617 2	Y	41	39 0	8
05	19096 X	13250	-0-	-5846	-0-	327 1	12880 2	Y	39	41 0	6
*06	18480 X	1070	-0-	-17410	-0-	24 1	1028 2	Y	16	19 0	3
07	16678 X	-0-	-0-	-16678	-0-	18 9		Y	-0-	3 0	-0-
08	16585 X	83	-0-	-16502	-0-	2 1	78 2	Y	3	3 0	-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 275885		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920			
03	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	97 1	2804 2	Y	-0-		-0-
04	2730 N	2168	-0-	-562	-0-	98 1	2070 2	Y	-0-		-0-
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	179 1	3301 2	Y	-0-		-0-
06	2910 X	2069	-0-	-841	-0-	111 1	1958 2	Y	-0-		-0-
07	3007 X	2277	-0-	-730	-0-	108 1	2159 2	Y	9	8 0	1
08	3007 X	1981	-0-	-1026	-0-	99 1	1807 2	Y	68	62 0	7

BTLT A		WELL #: 6		RRCID -> 275912		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428			
03	3348 X	2665	-0-	-683	-0-	2659 2	6 9	N	5		224
04	3240 X	2293	-0-	-947	-0-	2265 2	28 9	N	25		249
05	3162 X	2196	-0-	-966	-0-	2165 2	31 9	N	28		277
06	2790 X	1978	-0-	-812	-0-	1941 2	37 9	N	34	186 1	125
07	2666 X	1726	-0-	-940	-0-	1717 2	9 9	N	8		133
08	2666 X	1522	-0-	-1144	-0-	1501 2	21 9	N	19		152

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DAVIS, W. J.		WELL #: 15		RRCID -> 275933		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	44 1	1262 2	Y	13	13 0		2
							14 9						
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	55 1	1157 2	Y	11	11 0		2
							12 9						
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	62 1	1136 2	Y	11	11 0		2
							12 9						
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	54 1	961 2	Y	11	11 0		2
							12 9						
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	48 1	965 2	Y	10	11 0		1
							11 9						
08		961 N	931	-0-	-30	-0-	48 1	870 2	Y	12	12 0		1
							13 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 81		RRCID -> 276356		COMPL. DATE 01/23/2019				TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400			
03		22124 X	22124	-0-	-0-	-0-	534 1	21527 2	Y	57	57 0		8
							63 9						
04		T. A.	17826	-0-	17826	17826	438 1	17331 2	Y	52	50 0		10
							57 9						
05		T. A.	17240	-0-	17240	35066	425 1	16760 2	Y	50	52 0		8
							55 9						
*06		T. A.	17219	-0-	17219	52285	398 1	16800 2	Y	19	23 0		4
							21 9						
*07		69695 X	17410	-0-	-52285	-0-	336 1	17074 2	Y	-0-	4 0		-0-
08		18321 X	16341	-0-	-1980	-0-	312 1	16029 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 86		RRCID -> 284804		COMPL. DATE 04/30/2018				TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731			
03		7068 X	5665	-0-	-1403	-0-	135 1	5445 2	Y	77	76 0		11
							85 9						
04		6540 X	4512	-0-	-2028	-0-	109 1	4328 2	Y	68	66 0		13
							75 9						
05		6076 X	4984	-0-	-1092	-0-	122 1	4789 2	Y	66	68 0		11
							73 9						
*06		5880 X	4978	-0-	-902	-0-	115 1	4846 2	Y	15	23 0		3
							17 9						
07		5859 X	5414	-0-	-445	-0-	104 1	5310 2	Y	-0-	3 0		-0-
08		5673 X	5081	-0-	-592	-0-	97 1	4984 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 85		RRCID -> 284805		COMPL. DATE 05/14/2021				TOTAL DEPTH 13300 PERF.10235 - 13132			
03		26877 X	22466	-0-	-4411	-0-	544 1	21922 2	Y	-0-			-0-
04		24630 X	19246	-0-	-5384	-0-	474 1	18772 2	Y	-0-			-0-
05		25451 X	17815	-0-	-7636	-0-	441 1	17374 2	Y	-0-			-0-
*06		23940 X	18168	-0-	-5772	-0-	420 1	17748 2	Y	-0-			-0-
07		24428 X	18352	-0-	-6076	-0-	354 1	17998 2	Y	-0-			-0-
08		22475 X	17163	-0-	-5312	-0-	327 1	16836 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 83		RRCID -> 285103		COMPL. DATE 06/27/2018				TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718			
03		11625 X	10973	-0-	-652	-0-	367 1	10606 2	Y	-0-			-0-
04		11220 X	10800	-0-	-420	-0-	488 1	10312 2	Y	-0-			-0-
05		11594 X	10333	-0-	-1261	-0-	533 1	9800 2	Y	-0-			-0-
06		10620 X	8471	-0-	-2149	-0-	454 1	8017 2	Y	-0-			-0-
07		11160 X	7747	-0-	-3413	-0-	368 1	7379 2	Y	-0-			-0-
08		11160 X	8182	-0-	-2978	-0-	424 1	7758 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 88		RRCID -> 286358		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10208 - 12864				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	792	1	31928	2	Y	102	102	0	14
04	28200 X	28030	-0-	-170	-0-	112	9	27240	2	Y	93	89	0	18
05	29140 X	27890	-0-	-1250	-0-	102	9	27105	2	Y	88	92	0	14
*06	28200 X	27807	-0-	-393	-0-	688	1	27071	2	Y	86	84	0	16
07	29140 X	28299	-0-	-841	-0-	97	9	27657	2	Y	89	93	0	12
08	29140 X	26582	-0-	-2558	-0-	544	1	25957	2	Y	110	111	0	11
						98	9							
						504	1							
						121	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 84		RRCID -> 286359		COMPL. DATE 03/31/2019		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10598 - 12156				
03	20863 X	18882	-0-	-1981	-0-	455	1	18314	2	Y	103	103	0	14
04	20190 X	16436	-0-	-3754	-0-	113	9	15932	2	Y	93	89	0	18
05	20863 X	16568	-0-	-4295	-0-	402	1	16062	2	Y	89	92	0	15
*06	20160 X	17059	-0-	-3101	-0-	102	9	16585	2	Y	74	75	0	14
07	20460 X	17481	-0-	-2979	-0-	408	1	17068	2	Y	70	74	0	10
08	18879 X	16483	-0-	-2396	-0-	98	9	16079	2	Y	84	86	0	8
						393	1							
						81	9							
						336	1							
						77	9							
						312	1							
						92	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 89		RRCID -> 286365		COMPL. DATE 09/30/2021		TOTAL DEPTH 13335		PERF. 7819 - 8087				
03	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	155	1	6263	2	Y	3	3	0	-0-
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3	9	3245	2	Y	4	3	0	1
05	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	82	1	2540	2	Y	2	3	0	-0-
*06	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	4	9	2205	2	Y	1	1	0	-0-
07	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	64	1	2465	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
*08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2	9	2368	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
						52	1							
						1	9							
						48	1							
						46	1							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 92		RRCID -> 289878		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 12097		PERF.10337 - 11553				
03	42439 X	41865	-0-	-574	-0-	975	1	39276	2	N	1467	1463	0	206
04	37230 X	33462	-0-	-3768	-0-	1614	9	31216	2	N	1325	1275	0	256
05	45539 X	32739	-0-	-12800	-0-	788	1	30567	2	N	1269	1317	0	208
*06	44070 X	32007	-0-	-12063	-0-	1458	9	30763	2	N	469	588	0	89
07	45539 X	31141	-0-	-14398	-0-	776	1	30540	2	N	-0-	89	0	-0-
08	41850 X	28681	-0-	-13169	-0-	1396	9	28134	2	N	-0-	-0-	0	-0-
						728	1							
						516	9							
						601	1							
						547	1							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 96		RRCID -> 293197		COMPL. DATE 06/21/2022		TOTAL DEPTH 13752		PERF.10668 - 13932				
06	0	32443	-0-	32443	32443	1717	1	30317	2	N	372	301	0	71
*07	80956 X	48513	-0-	-32443	-0-	409	9	45729	2	N	456	463	0	64
08	51925 X	34559	-0-	-17366	-0-	2282	1	32190	2	N	555	565	0	54
						502	9							
						1758	1							
						611	9							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
BTLT				WELL #: H 1	RRCID -> 255468	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	11422	PERF.10268 - 10315		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BTLT				WELL #: H 2	RRCID -> 256158	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10116 - 10274		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BTLT				WELL #: H 4	RRCID -> 257297	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10272 - 10296		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JAVELINA (5,400)				45841 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 48	RRCID -> 268882	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 5564 - 5570		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 5D	RRCID -> 271790	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	12731	PERF. 6038 - 6296		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	643	642	0	90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	582	560	0	112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	557	578	0	91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	562	546	0	107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	596	620	0	83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	728	740	0	71
JAY SIMMONS (6400)				45897 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION				WELL #: 2	RRCID -> 010994	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	6434	PERF. 6293 - 6297		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAY SIMMONS (8000)		45897 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
VILLARREAL		WELL #: A 3		RRCID -> 148218		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 8952 - 8982					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O)		46088 180		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO							
GALLILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117													
COATES-DORCHESTER		WELL #: 1		RRCID -> 277799		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7766 - 8186					
03	3100 N	1647	-0-	-1453 B	24216	65	1	1582	2	Y	-0-				321
04	2900 N	1492	-0-	-1408 B	22808	61	1	1431	2	Y	-0-				321
05	3100 N	1598	-0-	-1502 B	21306	121	1	1477	2	Y	-0-				321
06	3000 N	1244	-0-	-1756 B	19550	94	1	1150	2	Y	-0-				321
07	3100 N	1244	-0-	-1856 B	17694	94	1	1150	2	Y	-0-				321
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	17694					Y	NO RPT				321
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17694															

COATES-DORCHESTER		WELL #: 3		RRCID -> 282329		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 8935		PERF. 7176 - 7396					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	31	1	764	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	720	-0-	720 B	720	30	1	690	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	772	-0-	772 B	1492	58	1	714	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	601	-0-	601 B	2093	45	1	556	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	601	-0-	601 B	2694	45	1	556	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2694					Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2694															

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 178772		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7949 - 8294					
BRANN, REGINA		WELL #: 9													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 179059		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7234 - 7293					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

JEFFRESS (VICKSBURG P)		//CONT.//		46088 190	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BRANN, REGINA		WELL #:		7	RRCID ->	179073	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8586 - 8662			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	179734	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186835	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8034 - 8174			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	275536	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	7920 - 8090			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403 N	398	-0-	-5	B	-0-	39	1	359	2	N	-0-			10
04	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	39	1	322	2	N	-0-			10
05	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	38	1	340	2	N	-0-			10
06	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	40	1	371	2	N	-0-			10
07	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	43	1	396	2	N	-0-			10
*08	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	41	1	377	2	N	-0-			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		46088 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BRANN, REGINA		WELL #:		9	RRCID ->	178379	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7949 - 9091
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-	84
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-	84
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-	84
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-	84
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-	84
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	42	1	379	2	N	-0-	84

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178387	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	9000 - 9039			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.// 46088 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BRANN, REGINA		WELL #: 7		RRCID -> 179074		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 179616		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 179731		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186836		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 3		RRCID -> 191199		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JEFFRESS (VICKSBURG S)		46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117														
COATES-DORCHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 223013		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538								
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	61	1	1484	2	Y	-0-					50
04	DLQ G-10	1400	-0-	1400	1400	57	1	1343	2	Y	-0-					50
05	DLQ G-10	1500	-0-	1500	2900	114	1	1386	2	Y	-0-					50
06	DLQ G-10	1167	-0-	1167	4067	88	1	1079	2	Y	-0-					50
07	DLQ G-10	1167	-0-	1167	5234	88	1	1079	2	Y	-0-					50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5234					Y	NO RPT					50

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117														
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214														
03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	396	1	3662	2	N	1	1	1	70
						1	9							
04	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	491	1	4105	2	N	1	1	1	70
						1	9							
05	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	483	1	4334	2	N	9	1	1	78
						10	9							
06	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	465	1	4285	2	N	14	1	1	91
						15	9							
07	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	482	1	4449	2	N	1	1	1	91
						1	9							
*08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	471	1	4287	2	N	1	1	1	91
						1	9							
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900														
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-			-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	N	-0-			-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186837		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 2		RRCID -> 204672		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211193		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221155		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229973		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325								
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BRANN REGINA		WELL #: 5		RRCID -> 277507		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	279114	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	12946	PERF. 8600 - 8710	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SMITH PRODUCTION INC.				789662				CNTY: HIDALGO				
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 - 8802	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608				CNTY: HIDALGO				
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 - 8544	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 - 9210	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267 - 9307	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF. 9529 - 9603	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 170037		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 20		RRCID -> 171671		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 4		RRCID -> 173925		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152								
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					127
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	N	-0-					127
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	4	1	34	2	N	-0-					127
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					127
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					127
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					127

BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #: 1		RRCID -> 174304		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178424		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 27		RRCID -> 178433		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY JEFFRESS, J. D.		//CONT.// 46088 400 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
		WELL #: 11		RRCID -> 179725		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739								
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	N	2	1	1			3
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	1	1	1			3
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	1	1	1			3
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	1	2	1			2
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	1	1	1			2
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	9	20	2	N	1	1	1			2
						1	9									
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10135 - 10200		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221141		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		39	RRCID ->	229975	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10298 - 10335
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, JD		WELL #:		41	RRCID ->	232298	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 9572 - 10651
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		882608	RRCID ->	180442	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10036 - 10180
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				2							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180766	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 9512 - 10383
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	184150	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9596 - 11644
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		WELL #:		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
JEFFRESS, J. D.		2		RRCID ->	047651	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	12076	PERF.11414 - 11724	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 16		RRCID -> 170797		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11418 - 11622						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 171570		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 12939		PERF.11158 - 11204						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 3A		RRCID -> 172515		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11234 - 11382						
03	5704 X	5356	-0-	-348	-0-	521	1	4820	2	N	14	1	1	2	8	66
						15	9									
04	5100 X	4741	-0-	-359	-0-	502	1	4195	2	N	40	2	1	3	8	101
						44	9									
05	5208 X	5040	-0-	-168	-0-	504	1	4527	2	N	8	1	1	2	8	106
						9	9									
06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	508	1	4676	2	N	15	3	1	1	8	117
						17	9									
07	5363 X	5215	-0-	-148	-0-	508	1	4685	2	N	20	2	1	1	8	134
						22	9									
08	5363 X	5159	-0-	-204	-0-	510	1	4642	2	N	6	2	1	1	8	137
						7	9									

BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176972		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF.12179 - 12440						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178640		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11669 - 11688						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194774		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11315 - 11416						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		11	RRCID ->	221282	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11184	-	11811
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1767 N	1304	-0-	-463	-0-		117 1	1081 2	N	96	2 1	15 8		209
							106 9							
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		97 1	810 2	N	108	186 1	25 8		106
							119 9							
05	1767 N	991	-0-	-776	-0-		94 1	844 2	N	48	1 1	15 8		138
							53 9							
06	1260 N	1071	-0-	-189	-0-		102 1	939 2	N	27	4 1	10 8		151
							30 9							
07	1054 N	970	-0-	-84	-0-		92 1	852 2	N	24	2 1	11 8		162
							26 9							
08	992 N	962	-0-	-30	-0-		92 1	833 2	N	34	2 1	11 8		183
							37 9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		14	RRCID ->	226393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11363	-	11490
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	227887	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11318	-	11348
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JD JEFFRESS		WELL #:		42	RRCID ->	240332	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	11285	-	11400
03	5890 X	5445	-0-	-445	-0-		526 1	4871 2	N	44	191 1	2 8		88
							48 9							
04	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-		537 1	4481 2	N	61	2 1	3 8		144
							67 9							
05	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-		565 1	5076 2	N	24	2 1	2 8		164
							26 9							
06	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-		564 1	5192 2	N	55	3 1	1 8		215
							61 9							
07	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-		588 1	5427 2	N	13	2 1	1 8		225
							14 9							
*08	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-		612 1	5570 2	N	37	2 1	1 8		259
							41 9							

BTLT		WELL #:		C 3	RRCID ->	249714	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11520	-	11750
03	1953 N	1822	-0-	-131	-0-		128 1	1632 2	Y	56				111
							62 9							
04	1890 X	1434	-0-	-456	-0-		107 1	1259 2	Y	62	119 1			54
							68 9							
05	2015 X	1949	-0-	-66	-0-		127 1	1725 2	Y	88				142
							97 9							
06	1950 X	1272	-0-	-678	-0-		102 1	1147 2	Y	21	121 1			42
							23 9							
07	2015 X	1960	-0-	-55	-0-		134 1	1801 2	Y	23				65
							25 9							
08	1953 X	1236	-0-	-717	-0-		80 1	1124 2	Y	29				94
							32 9							

JEFFRESS (VICKSBURG U)										//CONT.//		46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
VANTAGE OPERATING, LLC										882608									
RENTFRO, RUSSELL										WELL #: 6		RRCID -> 184151		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11830		PERF. 9596 - 11644	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						

WHEELLOCK GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 197878		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 11314		PERF.11018 - 11200	
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						

RUSSELL RENTFRO										WELL #: 9		RRCID -> 234495		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11177 - 11256	
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT	-0-						

JEFFRESS (VICKSBURG V)										46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
VAN SCHERPE "B"										WELL #: 1		RRCID -> 053920		COMPL. DATE 11/04/1972		TOTAL DEPTH 12673		PERF. N/A	
03		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
04		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
05		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
06		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
07		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
08		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						

JEFFRESS, J. D.										WELL #: 9		RRCID -> 059734		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11360 - 11605	
03		452	N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	2	N	-0-	13					
04		390	N	310	-0-	-80	-0-	33	1	277	2	N	-0-	13					
05		403	N	319	-0-	-84	-0-	32	1	287	2	N	-0-	13					
06		450	N	324	-0-	-126	-0-	32	1	292	2	N	-0-	13					
07		344	N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	2	N	-0-	13					
*08		343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	2	N	-0-	13					

JEFFRESS, J. D.										WELL #: 11		RRCID -> 089849		COMPL. DATE 09/29/1980		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11244 - 11636	
03		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
04		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
05		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
06		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
07		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
08		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

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

VAN SCHERPE, P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	176	1	1633	2	N	43	5	1	11	8	179
							47	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	163	1	1363	2	N	116	191	1	20	8	84
							128	9									
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	170	1	1529	2	N	48	3	1	13	8	116
							53	9									
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	163	1	1503	2	N	43	13	1	11	8	135
							47	9									
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	184	1	1699	2	N	70	8	1	13	8	184
							77	9									
*08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	187	1	1702	2	N	28	8	1	13	8	191
							31	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	609	1	5636	2	N	26	177	1	2	8	32
							29	9									
04	6330	X	6181	-0-	-149	-0-	660	1	5515	2	N	5	2	1	3	8	32
							6	9									
05	6541	X	5285	-0-	-1256	-0-	529	1	4752	2	N	4	2	1	2	8	32
							4	9									
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	777	1	7160	2	N	4	5	1	1	8	30
							4	9									
07	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	712	1	6574	2	N	35	2	1	1	8	62
							39	9									
08	6386	X	4116	-0-	-2270	-0-	407	1	3701	2	N	7	3	1	1	8	65
							8	9									

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

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

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

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

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	227844	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11318	- 11658
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	77 1	716 2	N	12	5 1	2 8	215
						13 9						
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	70 1	586 2	N	10	7 1	4 8	214
						11 9						
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	69 1	618 2	N	38	193 1	2 8	57
						42 9						
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	71 1	658 2	N	15	9 1	1 8	62
						17 9						
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	74 1	683 2	N	17	5 1	2 8	72
						19 9						
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	76 1	694 2	N	12	5 1	2 8	77
						13 9						

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		WELL #:		1	RRCID ->	050508	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11464	- 11647
03	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7472 2	118 9	Y	107	107 1		120		
04	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7259 2	97 9	Y	88	88 1		120		
05	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	7925 2	106 9	Y	96	96 1		120		
06	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7844 2	72 9	Y	65	65 1		120		
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			120		
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			120		

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3	RRCID ->	055065	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	12869	PERF.11557	- 11733
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		3ST	RRCID ->	064569	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11834	PERF.11495	- 11585
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	143691	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13267	PERF.11389	- 11431
03	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4457 2	153 9	Y	139	139 1		72
04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4350 2	256 9	Y	233	233 1		72
05	4805 X	4750	-0-	-55	-0-	4682 2	68 9	Y	62	62 1		72
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4631 2	177 9	Y	161	161 1		72
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT			72
08	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT			72

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	150170	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11334	- 11546
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608												
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	176687	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.	12044 - 12818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		8	RRCID ->	187000	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11300 - 11662				
03	14B2 EXT	719	-0-	719	1723	701 2	18 9	Y	16	16 1		-0-				
04	14B2 EXT	617	-0-	617	2340	604 2	13 9	Y	12	12 1		-0-				
05	14B2 EXT	504	-0-	504	2844	494 2	10 9	Y	9	9 1		-0-				
06	14B2 EXT	617	-0-	617	3461	611 2	6 9	Y	5	5 1		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3461			Y	NO RPT			-0-				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3461			Y	NO RPT			-0-				

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		7	RRCID ->	224306	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11214 - 12775				
03	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8563 2	227 9	Y	206	206 1		112				
04	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8604 2	393 9	Y	357	357 1		112				
05	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	10298 2	84 9	Y	76	76 1		112				
06	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10033 2	385 9	Y	350	350 1		112				
07	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT			112				
08	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-			Y	NO RPT			112				

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	231307	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11352 - 11486				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		8	RRCID ->	232153	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11262 - 12562				
03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6424 2	189 9	Y	172	172 1		58				
04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	5890 2	299 9	Y	272	272 1		58				
05	6014 X	3360	-0-	-2654	-0-	3330 2	30 9	Y	27	27 1		58				
06	5820 X	2936	-0-	-2884	-0-	2827 2	109 9	Y	99	99 1		58				
07	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			58				
08	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			58				

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243587	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11396 - 11510				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		9	RRCID ->	248356	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	11037 - 11830				
03	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1257 2	43 9	Y	39	39 1		29				
04	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1113 2	64 9	Y	58	58 1		29				
05	3937 X	1406	-0-	-2531	-0-	1392 2	14 9	Y	13	13 1		29				
06	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8534 2	328 9	Y	298	298 1		29				
07	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			29				
08	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			29				

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG W) MERIT ENERGY COMPANY JEFFRESS, J.D.			46088 700 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
			WELL #:	8	RRCID ->	058250	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11254 - 12402		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	521 1 4 9	4818 2	N	4	2 1	1 8	79		
04	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	609 1 3 9	5084 2	N	3	2 1	1 8	79		
05	3255 X	2680	-0-	-575	-0-	268 1 4 9	2408 2	N	4	3 1	1 8	79		
06	4020 X	3181	-0-	-839	-0-	311 1 7 9	2863 2	N	6	6 1	1 8	78		
07	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	623 1 24 9	5750 2	N	22	3 1	1 8	96		
*08	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	607 1 25 9	5525 2	N	23	3 1	1 8	115		
JEFFRESS, J.D.			WELL #:	19	RRCID ->	162445	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12022 - 12487		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
VAN SCHERPE GU "B"			WELL #:	7	RRCID ->	172313	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	11561 - 12524		
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	41 1 11 9	380 2	N	10	3 1	1 8	103		
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	60 1 23 9	503 2	N	21	5 1	2 8	117		
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	57 1 43 9	516 2	N	39	2 1	1 8	153		
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26 1 69 9	241 2	N	63	194 1	1 8	21		
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	67 1 34 9	616 2	N	31	3 1	1 8	48		
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	40 1 15 9	361 2	N	14	3 1	1 8	58		
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:	9	RRCID ->	175358	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	12339	PERF.	12025 - 12174		
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	85 1 207 9	788 2	N	188	183 1	12 8	153		
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	86 1 97 9	720 2	N	88	182 1	20 8	39		
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	72 1 69 9	642 2	N	63	14 8		88		
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	70 1 58 9	644 2	N	53	9 8		132		
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	74 1 68 9	687 2	N	62	9 8		185		
*08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	87 1 84 9	795 2	N	76	176 1	10 8	75		
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:	8	RRCID ->	176362	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	11870 - 11903		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG W)			//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136												
BRANN, REGINA			WELL #: 3		RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COATES, G.			WELL #: 3		RRCID -> 194773		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANTAGE OPERATING, LLC			882608		RRCID -> 074286		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A						
WHEELLOCK GAS UNIT O/A			WELL #: 4												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 176689		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 230399		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932						
03	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6254	2	202	9	Y	184	184	1		132
04	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	8817	2	241	9	Y	219	219	1		132
05	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8198	2	223	9	Y	203	203	1		132
06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6893	2	63	9	Y	57	57	1		132
07	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT				132
08	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT				132

RUSSELL RENTFRO			WELL #: 8		RRCID -> 231960		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608									
RUSSELL RENTFRO		WELL #:		7	RRCID ->	236917	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12611 - 12775	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243584	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11232 - 12677	
03	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	6954	2	73 9	Y	66	66 1	96	
04	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6638	2	58 9	Y	53	53 1	96	
05	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6856	2	61 9	Y	55	55 1	96	
06	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6109	2	56 9	Y	51	51 1	96	
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				Y	NO RPT		96	
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				Y	NO RPT		96	

JEFFRESS (VICKSBURG 6700)		46088 920		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	275426	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	6890 - 6900	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	11	10 1	41	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	14	17 1	38	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19	17 1	40	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16	18 1	38	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	9 1	42	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	15 1	42	

JEFFRESS (VICKSBURG 7100)		46088 927		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DORADO DRILLING, INC.		223295											
FARLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	242300	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6960 - 6980	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG 7380)		46088 933		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
VANTAGE OPERATING, LLC		882608											
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	145368	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	5380 - 5660	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS, E. (HURD)		46089 130		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
COATES 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	278201	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6842 - 6854	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\N) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

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

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

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

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
FARLEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194579	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	8346 - 8998			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195987	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9060 - 9172			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136			RRCID ->	163430	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9824 - 10919			
PENNZOIL FEE		WELL #:		1V											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COATES "A"		WELL #:		32	RRCID ->	178021	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 9808			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				8
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-				8
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	N	-0-				8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-				8
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				8

COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	178637	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9110 - 9179			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179005	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9205 - 9300			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES "C"		WELL #:		1J	RRCID ->	179878	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	9492 - 11032	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	65	1	604	2	N	-0-		2
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	610	2	N	15		17
						17	9						
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	53	1	450	2	N	28		45
						31	9						
06	660 N	504	-0-	-156	-0-	56	1	440	2	N	7		52
						8	9						
07	713 N	459	-0-	-254	-0-	54	1	405	2	N	-0-		52
08	527 N	491	-0-	-36	-0-	51	1	440	2	N	-0-		52

COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	180312	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.	9003 - 9612	
03	713 N	410	-0-	-303	-0-	40	1	370	2	N	-0-		181
04	1350 N	678	-0-	-672	-0-	67	1	611	2	N	-0-		181
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	80	1	689	2	N	-0-		181
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	70	1	553	2	N	-0-		181
07	713 N	607	-0-	-106	-0-	71	1	536	2	N	-0-		181
08	775 N	460	-0-	-315	-0-	48	1	412	2	N	-0-		181

COATES "C"		WELL #:		4	RRCID ->	181831	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9016 - 9554	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45

COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	182063	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535 - 9680	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186036	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	9624 - 10530	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SALINAS, M.		WELL #:		6	RRCID ->	278202	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DORADO DRILLING, INC.		223295														
DEATRICK		WELL #: 2		RRCID -> 195973		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY		WELL #: A 2		RRCID -> 195984		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117		RRCID -> 243229		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796								
COATES-DORCHESTER "C"		WELL #: 1														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 274842		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 7814								
BRANN, REGINA		WELL #: 7														
03	6107 X	5933	-0-	-174	-0-	578	1	5351	2	N	4	2	1	1	8	233
04	5670 X	4791	-0-	-879	-0-	512	1	4276	2	N	3	2	1	2	8	232
05	5859 X	5236	-0-	-623	-0-	524	1	4709	2	N	3	2	1	1	8	232
06	5730 X	5203	-0-	-527	-0-	509	1	4690	2	N	4	4	1	1	8	231
07	5921 X	5170	-0-	-751	-0-	505	1	4662	2	N	3	2	1	1	8	231
08	5921 X	5356	-0-	-565	-0-	530	1	4823	2	N	3	2	1	1	8	231

BRANN, REGINA		WELL #: 6		RRCID -> 274869		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408								
03	2883 X	2407	-0-	-476	-0-	235	1	2172	2	N	-0-					115
04	2580 X	2077	-0-	-503	-0-	222	1	1852	2	N	3					118
05	2449 X	2341	-0-	-108	-0-	234	1	2099	2	N	7					125
06	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	247	1	2272	2	N	17					142
07	2418 X	2279	-0-	-139	-0-	223	1	2056	2	N	-0-					142
08	2418 X	2155	-0-	-263	-0-	212	1	1932	2	N	10					152

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.// 46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JEFFRESS J. D.		WELL #: 24		RRCID -> 274873		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	434 N	362	-0-	-72	-0-	35	1	327	2	N	-0-	-0-	102
04	420 N	44	-0-	-376	-0-	5	1	39	2	N	-0-	-0-	102
05	527 N	501	-0-	-26	-0-	50	1	451	2	N	-0-	-0-	102
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	63	1	582	2	N	-0-	-0-	102
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-	-0-	102
08	496 N	47	-0-	-449	-0-	5	1	42	2	N	-0-	-0-	102

JEFFRESS J. D.		WELL #: 25		RRCID -> 274875		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

COATES 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 274916		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	31

CASTILLO FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 274930		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	74

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 275011		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	10

SALINAS, M.		WELL #: 12		RRCID -> 275519		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	10

COATES 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 275520		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	12

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JEFFRESS J. D.		WELL #:		17T	RRCID ->	275799	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	6180 - 6245	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID ->	276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7375 - 7495	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		46089 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
DORADO DRILLING, INC.		223295											
DEATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8329 - 8395	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	27 1	127 2	Y	-0-				-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	25 1	139 2	Y	-0-				-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	10 1	54 2	Y	-0-				-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9 1	45 2	Y	-0-				-0-
07	155 N	24	-0-	-131	-0-	4 1	20 2	Y	-0-				-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 2	Y	-0-				-0-

DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 8324	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193334	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8166 - 8234	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	194420	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8880 - 9033	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
FARLEY G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	194577	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	7842 - 8474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 8292	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 8473	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY COATES "A"		WELL #:		32	RRCID ->	178022	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 8714	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	178636	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8530 - 8595	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179006	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8620 - 8689	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.// 46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179067		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179646		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 181475		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182730		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES 'B'		WELL #: 1P		RRCID -> 186034		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 209748		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "B"		WELL #: 3P		RRCID -> 222982		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES "A"		WELL #:		24	RRCID ->	242945	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8644 - 8674	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		10	RRCID ->	274471	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	6045 - 6178	
03		0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
BRANN REGINA		WELL #:		2 J	RRCID ->	274843	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	7514 - 7540	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT B		WELL #:		12	RRCID ->	276007	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	6692 - 6702	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1		15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 1		15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4 1		14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1		14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1		14
JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		WELL #:		26	RRCID ->	177914	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8530 - 9736	
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		26	RRCID ->	177914	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8530 - 9736	
COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	177914	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8530 - 9736	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179008	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9662 - 9824	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179066		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179645		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 1J		RRCID -> 180424		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190294		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191121		COMPL. DATE 09/09/2002			TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	2	N	-0-			71
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	1	1	8	71
						1	9							
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	2	N	-0-			71
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	N	-0-	1	1	70
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-			70
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	2	N	-0-			70
COATES "A"		WELL #: 8J		RRCID -> 191263		COMPL. DATE 06/26/2002			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194655		COMPL. DATE 01/14/2003			TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817					
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	74	1	686	2	N	-0-			248
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	79	1	725	2	N	10			258
						11	9							
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	88	1	752	2	N	12			270
						13	9							
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	82	1	644	2	N	1			271
						1	9							
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	85	1	637	2	N	12			283
						13	9							
*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	78	1	676	2	N	27			310
						30	9							
COATES "A"		WELL #: 34		RRCID -> 195386		COMPL. DATE 03/02/2003			TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "A"		WELL #: 35		RRCID -> 195997		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 221751		COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
COATES "A"		WELL #:		43	RRCID ->	242327	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10112 - 10215					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	285450	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11200 - 11220					
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					43
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)				46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117												
COATES-DORCHESTER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230917	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12506 - 12586					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
COATES, GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049879	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	14318	PERF. 5020 - 5045					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	061993	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13870	PERF.11768 - 12370					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SALINAS, B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084465	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11987 - 12060					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "H"		WELL #:		1	RRCID ->	162136	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	13138	-	13262	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	N	39	34	1	6 8	151
						43	9								
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	N	52	45	1	10 8	148
						57	9								
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	322	2	N	73	46	1	6 8	169
						80	9								
06	300 N	154	-0-	-146	-0-	12	1	96	2	N	42	42	1	4 8	165
						46	9								
07	310 N	147	-0-	-163	-0-	14	1	102	2	N	28	19	1	3 8	171
						31	9								
08	310 N	97	-0-	-213	-0-	6	1	50	2	N	37	32	1	3 8	173
						41	9								
COATES "H"		WELL #:		2	RRCID ->	163042	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13220	-	13481	
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	105	1	969	2	N	5	4	1	1 8	99
						6	9								
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	121	1	1106	2	N	7	6	1	2 8	98
						8	9								
05	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	302	1	2588	2	N	7	6	1	1 8	98
						8	9								
06	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	307	1	2420	2	N	10	6	1	1 8	101
						11	9								
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	220	1	1650	2	N	7	3	1	1 8	104
						8	9								
*08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	112	1	970	2	N	6	5	1	1 8	104
						7	9								
COATES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	166090	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11592	-	12533	
03	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	623	1	5757	2	N	111	7	1	2 8	261
						122	9								
04	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	699	1	6398	2	N	78	191	1	13 8	135
						86	9								
05	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	766	1	6558	2	N	109	10	1	2 8	232
						120	9								
06	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	741	1	5846	2	N	45	10	1	11 8	256
						50	9								
07	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	780	1	5858	2	N	43	168	1	1 8	130
						47	9								
*08	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	720	1	6223	2	N	52	8	1	1 8	173
						57	9								
COATES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	168643	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11913	-	12660	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1	2 8	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1	3 8	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	1	2 8	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1	1 8	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	1 8	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1	1 8	21

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 174018		COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	3875 X	3505	-0-	-370	-0-	338 1	3126 2	N	37		6 1	2 8		157
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	41 9	3410 2	N	50		9 1	13 8		185
05	3875 X	3761	-0-	-114	-0-	372 1	3323 2	N	45		9 1	2 8		219
06	3390 X	3247	-0-	-143	-0-	55 9	2861 2	N	21	182 1	11 8			47
07	3875 X	3248	-0-	-627	-0-	388 1	2836 2	N	32		4 1	1 8		74
08	3875 X	3459	-0-	-416	-0-	50 9	3070 2	N	31		7 1	1 8		97
						363 1								
						23 9								
						377 1								
						35 9								
						34 9								
COATES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 174021		COMPL. DATE 06/21/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696					
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	209 1	1936 2	N	-0-					35
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	202 1	1850 2	N	-0-		1 1			34
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	142 1	1212 2	N	174	168 1				40
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	191 9								
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	110 1	869 2	N	-0-					40
*08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	100 1	751 2	N	-0-					40
						75 1	651 2	N	-0-					40
COATES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 174062		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508					
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	9 1	80 2	N	-0-					3
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	N	-0-					3
05	155 N	41	-0-	-114	-0-	4 1	37 2	N	-0-					3
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	5 1	43 2	N	-0-					3
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N	-0-					3
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 2	N	-0-					3
COATES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 174083		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
COATES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 174816		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 175392		COMPL. DATE 08/21/2000			TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	175498	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9008 - 12398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	176125	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.11946 - 13300	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
COATES "A"		WELL #:		27	RRCID ->	176679	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11756 - 12349	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-	27
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-	27
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-	27
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-	27
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-	27
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-	27
COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	176789	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF. 9068 - 13419	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
COATES "A"		WELL #:		28	RRCID ->	176918	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF. 9855 - 12436	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	176938	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8620 - 12407	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
COATES "B"		WELL #:		7	RRCID -> 177045	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11912	-	12758			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	133	2	N	4	4	1			178
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	18	1	165	2	N	5	6	1			177
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	16	1	140	2	N	7	6	1			178
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	15	1	115	2	N	5	6	1			177
07	186 N	22	-0-	-164	-0-	2	1	14	2	N	5	3	1			179
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	N	5	5	1			179

COATES "A"		WELL #:		30	RRCID -> 177758	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	11605	-	12378			
03	3658 X	2991	-0-	-667	-0-	286	1	2639	2	N	60	11	1	2	8	182
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	378	1	3465	2	N	64	14	1	12	8	220
05	3658 X	3354	-0-	-304	-0-	345	1	2953	2	N	51	14	1	2	8	255
06	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	396	1	3124	2	N	80	201	1	11	8	123
07	3658 X	2878	-0-	-780	-0-	332	1	2493	2	N	48	7	1	1	8	163
08	3658 X	3144	-0-	-514	-0-	320	1	2765	2	N	54	12	1	1	8	204

COATES "C"		WELL #:		3	RRCID -> 181141	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535	-	12802			
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	252	1	2332	2	N	-0-					-0-
04	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	254	1	2327	2	N	-0-					-0-
05	2201 N	2190	-0-	-11	-0-	229	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	1743	-0-	-387	-0-	196	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	2201 N	1662	-0-	-539	-0-	195	1	1467	2	N	-0-					-0-
08	2201 N	1665	-0-	-536	-0-	173	1	1492	2	N	-0-					-0-

COATES "C"		WELL #:		2	RRCID -> 181584	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246	-	13438			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

COATES "B"		WELL #:		8	RRCID -> 186009	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13355	-	13543			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES "H"		WELL #:		3	RRCID ->	190287	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	12893 - 13329
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	68	1	630	2	N	-0-	140
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	62	1	566	2	N	-0-	140
05	620 N	577	-0-	-43	-0-	60	1	517	2	N	-0-	140
06	600 N	442	-0-	-158	-0-	50	1	392	2	N	-0-	140
07	620 N	398	-0-	-222	-0-	47	1	351	2	N	-0-	140
*08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	544	2	N	-0-	140

COATES "A"		WELL #:		34	RRCID ->	195385	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	11382 - 12887
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COATES "A"		WELL #:		35	RRCID ->	195995	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	13601	PERF.	12242 - 12251
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77

COATES "A"		WELL #:		36	RRCID ->	227020	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12562 - 13165
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-	79
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-	79
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-	79
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	2	N	-0-	79
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-	79
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-	79

COATES "A"		WELL #:		39	RRCID ->	231898	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12639 - 12991
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	226	1	2087	2	N	30	1 8 146
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	250	1	2285	2	N	26	1 1 2 8 169
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	227	1	1939	2	N	28	1 1 1 8 195
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	194	1	1533	2	N	5	1 1 1 8 198
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	205	1	1538	2	N	33	197 1 1 8 33
*08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	239	1	2066	2	N	18	1 1 1 8 49

COATES "A"		WELL #:		37	RRCID ->	232193	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	13443	PERF.	12770 - 13252
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	47	1	431	2	N	-0-	91
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	77	1	703	2	N	-0-	91
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	63	1	537	2	N	-0-	91
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	64	1	508	2	N	-0-	91
07	682 N	348	-0-	-334	-0-	41	1	307	2	N	-0-	91
*08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	544	2	N	-0-	91

JEFFRESS, E. (10,400 SD) DORADO DRILLING, INC. DEATRICK			46089 900 223295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
			WELL #:	1	RRCID ->	191420	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 10514
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2759 X	2465	-0-	-294	-0-	434 1	2012 2	Y	17			54
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	19 9	424 1	2399 2	Y	25		79
05	2759 X	2558	-0-	-201	-0-	28 9	405 1	2117 2	Y	33	60 1	52
06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	36 9	335 1	1777 2	Y	23		75
07	2945 X	2864	-0-	-81	-0-	25 9	440 1	2393 2	Y	28	61 1	42
*08	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	31 9	460 1	2572 2	Y	22		64
						24 9						
DEATRICK			WELL #:	2	RRCID ->	193219	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7327 - 10245
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	11 1	50 2	Y	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10 1	55 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	10 1	54 2	Y	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9 1	45 2	Y	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19 1	106 2	Y	-0-			-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	18 1	99 2	Y	-0-			-0-
DEATRICK			WELL #:	8	RRCID ->	193373	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686 - 9055
03	3379 X	3341	-0-	-38	-0-	585 1	2717 2	Y	35			103
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	39 9	566 1	3197 2	Y	51		154
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	56 9	633 1	3312 2	Y	66	118 1	102
06	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	73 9	560 1	2969 2	Y	47		149
07	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	52 9	604 1	3288 2	Y	56	122 1	83
08	3999 X	3945	-0-	-54	-0-	62 9	591 1	3304 2	Y	45		128
						50 9						
FARLEY G. U.			WELL #:	2	RRCID ->	194421	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 9906
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)			46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	8	RRCID ->	052536	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	11530 - 11550
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

03	3131 X	3127	-0-	-4	-0-	75 1	3029 2	Y	21	21 0		3
						23 9						
04	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	60 1	2358 2	Y	20	19 0		4
						22 9						
05	3441 X	1435	-0-	-2006	-0-	35 1	1387 2	Y	12	14 0		2
						13 9						
*06	3330 X	1306	-0-	-2024	-0-	30 1	1266 2	Y	9	9 0		2
						10 9						
07	3441 X	1996	-0-	-1445	-0-	38 1	1948 2	Y	9	10 0		1
						10 9						
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-	1 0		-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #:	5ST	RRCID ->	053426	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	11150 - 11345

03	2976 X	2778	-0-	-198	-0-	265 1	2454 2	N	54	186 1	2 8	19
						59 9						
04	2670 X	2394	-0-	-276	-0-	250 1	2085 2	N	54	1 1	3 8	69
						59 9						
05	2759 X	2552	-0-	-207	-0-	255 1	2289 2	N	7	1 1	2 8	73
						8 9						
06	2700 X	2681	-0-	-19	-0-	256 1	2355 2	N	64	1 1	1 8	135
						70 9						
07	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	253 1	2330 2	N	125	193 1	1 8	66
						138 9						
*08	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	283 1	2578 2	N	72	1 1	1 8	136
						79 9						

JEFFRESS, J. D.			WELL #:	7	RRCID ->	054930	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	N/A

03	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	130 1	1207 2	N	19	1 1	1 8	87
						21 9						
04	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	174 1	1454 2	N	22	1 1	2 8	106
						24 9						
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	152 1	1366 2	N	5	1 1	1 8	109
						6 9						
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	131 1	1205 2	N	19	1 1	1 8	126
						21 9						
07	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	160 1	1477 2	N	2	1 1	1 8	126
						2 9						
08	1519 N	941	-0-	-578	-0-	93 1	846 2	N	2	1 1	1 8	126
						2 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	15	RRCID ->	086123	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11258 - 11268

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

JEFFRESS, N (VKSGB, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	41	1	378	2	N	19	89
						21	9					
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	38	1	314	2	N	6	95
						7	9					
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	322	2	N	35	130
						39	9					
06	420 N	277	-0-	-143	-0-	22	1	203	2	N	47	177
						52	9					
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	N	-0-	177
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	28	1	259	2	N	31	208
						34	9					

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	28
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-	28
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	28
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	45	1	412	2	N	10	38
						11	9					
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	121	1	1118	2	N	23	61
						25	9					
*08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	119	1	1087	2	N	40	101
						44	9					

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	60
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-	60
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	2	N	-0-	52
04	390 N	178	-0-	-212	-0-	19	1	159	2	N	-0-	52
05	403 N	208	-0-	-195	-0-	21	1	187	2	N	-0-	52
06	360 N	197	-0-	-163	-0-	19	1	178	2	N	-0-	52
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	N	-0-	52
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	21	1	192	2	N	-0-	52

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 10849

03	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	526	1	4868	2	N	55	1 8	63	
						61	9							
04	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	504	1	4212	2	N	23	2 8	84	
						25	9							
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	498	1	4471	2	N	20	1 8	103	
						22	9							
06	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	454	1	4182	2	N	39	1 8	141	
						43	9							
07	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	505	1	4660	2	N	29	1 8	169	
						32	9							
*08	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	522	1	4750	2	N	34	188 1	1 8	14
						37	9							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181918		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182053		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956					
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2		84
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		84
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		84
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-		84
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1		85
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-		85

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 22		RRCID -> 182333		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757					
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	10	1	95	2	N	-0-		27
04	150 N	92	-0-	-58	-0-	10	1	82	2	N	-0-		27
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-		27
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		27
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		27
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		27

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182539		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 182732		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 182813		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 33		RRCID -> 183140		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812					
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	153	1	1420	2	N	-0-		33
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	72	1	602	2	N	-0-		33
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	117	1	1050	2	N	-0-		33
06	660 N	118	-0-	-542	-0-	12	1	106	2	N	-0-		33
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	137	1	1269	2	N	-0-		33
08	682 N	258	-0-	-424	-0-	26	1	232	2	N	-0-		33

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 185715		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8034 - 10727					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1984 N	1301	-0-	-683	-0-	127	1	1174	2	N	-0-			161	
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	120	1	1004	2	N	-0-			161	
05	3100 N	4152	-0-	1052	1052	409	1	3676	2	N	61	189	1	33	
06	2457 N	1405	-0-	-1052	-0-	138	1	1267	2	N	-0-			33	
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	220	1	2032	2	N	-0-			33	
*08	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	259	1	2360	2	N	-0-			33	
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 35		RRCID -> 191437		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 11621		PERF.11101 - 11252					
03	3503 X	2907	-0-	-596	-0-	267	1	2474	2	Y	151	1	1	2 8	366
04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	327	1	2732	2	Y	173	184	1	3 8	352
05	3348 X	2922	-0-	-426	-0-	285	1	2557	2	Y	73	177	1	2 8	246
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	341	1	3141	2	Y	299	192	1	1 8	352
07	3348 X	2712	-0-	-636	-0-	259	1	2389	2	Y	58	191	1	1 8	218
08	3348 X	3035	-0-	-313	-0-	278	1	2528	2	Y	208	1	1	1 8	424
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 38		RRCID -> 194239		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11215 - 11362					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 36		RRCID -> 194617		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11254 - 11446					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 37		RRCID -> 194792		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11124 - 11247					
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	60	1	554	2	Y	-0-			1	
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	69	1	575	2	Y	1	1	1	1	
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	49	1	437	2	Y	-0-	1	1	-0-	
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	76	1	702	2	Y	-0-			-0-	
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	52	1	482	2	Y	-0-			-0-	
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	71	1	643	2	Y	-0-			-0-	
BTLT B		WELL #: 4		RRCID -> 225281		COMPL. DATE 08/00/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9910 - 10944					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BTLT B		WELL #:		5	RRCID ->	225328	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10834 - 11070				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608											
RENTFRO, RUSSELL				WELL #:	3	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.10422 - 10466			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RENTFRO, RUSSELL				WELL #:	6	RRCID ->	197895	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10663 - 11644			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	71	-0-	71	-0-	71	65 2	6 9	Y	5	5 1				-0-
05	122 N	51	-0-	-71	-0-		51 2		Y	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-		31 2	1 9	Y	1	1 1				-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT					-0-

WHEELLOCK GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	198108	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	11314	PERF.10364 - 10450			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)				46091 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BOREN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	163597	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.12865 - 13376			
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-		10 1	91 2	N	-0-					25
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-		8 1	77 2	N	-0-					25
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-		18 1	154 2	N	-0-					25
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-		13 1	105 2	N	-0-					25
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-		11 1	79 2	N	-0-					25
08	62 N	30	-0-	-32	-0-		3 1	27 2	N	-0-					25

BOREN GU				WELL #:	7	RRCID ->	164243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12988 - 13656			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997										TOTAL DEPTH	13550	PERF.12802	- 13390
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N		2 -0-	-29	-0-	1 2	1 9		N	1	1 8		21
04	3 N		-0- -0-	-3	-0-				N	2	2 8		21
05	0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	1	1 8		21
06	2 N		-0- -0-	-2	-0-				N	1	1 8		21
07	0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	1	1 8		21
08	0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	1	1 8		21
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998										TOTAL DEPTH	13650	PERF.12706	- 12860
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998										TOTAL DEPTH	15525	PERF.14644	- 14966
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999										TOTAL DEPTH	15750	PERF.13330	- 13360
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999										TOTAL DEPTH	13766	PERF.11445	- 11492
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999										TOTAL DEPTH	14100	PERF.13069	- 13228
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		//CONT.//		46091 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191201	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	13913	PERF.12759	- 13100
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	713 N	644	-0-	-69	-0-	63 1	580 2	Y	1	1 1		6
						1 9						
04	720 N	703	-0-	-17	-0-	69 1	632 2	Y	2	2 1		6
						2 9						
05	713 N	689	-0-	-24	-0-	72 1	615 2	Y	2	2 1		6
						2 9						
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	65 1	512 2	Y	2	2 1		6
						2 9						
07	682 N	572	-0-	-110	-0-	67 1	504 2	Y	1	1 1		6
						1 9						
08	682 N	605	-0-	-77	-0-	63 1	540 2	Y	2	2 1		6
						2 9						

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)				46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109029	COMPL. DATE	10/13/1983	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11413	- 11254
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		1K	RRCID ->	117878	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12336	- 12648
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163815	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	14243	PERF.11994	- 14110
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	241 1	2224 2	N	10	9 1	1 8	86
						11 9						
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	233 1	2132 2	N	25	13 1	1 8	97
						28 9						
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	259 1	2219 2	N	15	13 1	1 8	98
						17 9						
06	2310 N	2306	-0-	-4	-0-	231 1	1823 2	N	229	197 1	1 8	129
						252 9						
07	2387 N	2155	-0-	-232	-0-	247 1	1858 2	N	45	7 1	1 8	166
						50 9						
08	2387 N	2386	-0-	-1	-0-	244 1	2108 2	N	31	11 1	1 8	185
						34 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	164323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14286	PERF.12396	- 14070
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																		
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164454	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	11938 - 12089										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	3	1	1	8	5						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	1	1	8	4						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	4	1	1	8	4						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	1			4						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	2	1			5						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	1			5						
DE AUSTIN-CASTILLO GU													WELL #:	3	RRCID ->	164672	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12235 - 12665
03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	106	1	980	2	N	8	5	1	2	8	75					
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	114	1	1040	2	N	8	7	1	4	8	72					
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	120	1	1027	2	N	11	8	1	2	8	73					
06		1050 N	1002	-0-	-48	-0-	112	1	880	2	N	9	8	1	1	8	73					
07		1085 N	1007	-0-	-78	-0-	117	1	882	2	N	7	4	1	2	8	74					
08		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	110	1	950	2	N	8	6	1	2	8	74					
DE AUSTIN-CASTILLO GU													WELL #:	4	RRCID ->	165693	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12118 - 12354
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	53	1	488	2	N	9	8	1			106					
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	146	1	1341	2	N	19	13	1			112					
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	148	1	1263	2	N	30	13	1			129					
06		480 N	282	-0-	-198	-0-	30	1	239	2	N	12	11	1			130					
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	73	1	548	2	N	13	6	1			137					
*08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	152	1	1313	2	N	13	11	1			139					
MACHAC GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	167790	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	12173 - 12270
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
COATES "E" GAS UNIT													WELL #:	5	RRCID ->	168676	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12187 - 12334
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					213					
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					213					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	189	1			67					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67					

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	169846	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12380	- 12590			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170230	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11282	- 11441
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAME GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170940	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	0 - 12375
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	171579	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12430	- 12818
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		153
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		153
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		153
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		153
07	186 N	17	-0-	-169	-0-	-0-	17	2	N	-0-		153
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		153

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	171697	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	13140	PERF.12532	- 12871
03	3100 X	3066	-0-	-34	-0-	-0-	3066	2	N	-0-		258
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	-0-	3045	2	N	-0-		258
05	3100 X	2620	-0-	-480	-0-	-0-	2620	2	N	-0-		258
06	3000 X	2550	-0-	-450	-0-	-0-	2550	2	N	-0-		258
07	3100 X	3082	-0-	-18	-0-	-0-	3082	2	N	-0-		258
08	3100 X	2786	-0-	-314	-0-	-0-	2786	2	N	-0-		258

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	172439	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	13003	PERF.12534	- 12585
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	847	2	Y	-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	722	2	Y	-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	730	2	Y	-0-
*06	840 N	791	-0-	-49	-0-	-0-	18	1	773	2	Y	-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	Y	-0-
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	-0-	14	1	706	2	Y	-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	172511	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13212	PERF.12603	- 12928
03	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	-0-	1403	2	44	9	N	40
04	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	-0-	1343	2	35	9	N	32
05	1488 N	859	-0-	-629	-0-	-0-	844	2	15	9	N	14
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	43	9	N	39
07	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	-0-	1354	2	45	9	N	41
*08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2	19	9	N	17

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		4	RRCID ->	172620	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11298 - 11486		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	173111	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12782 - 12998		
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2			N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2			N	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	173167	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	12886	PERF.12442 - 12718		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173184	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF. N/A		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	173860	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12696 - 13013		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	174028	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF.12470 - 12848		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	174498	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9977 - 11566		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ADAME GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175036	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	14504	PERF.11849	- 12007
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	193 1	1786 2	N	9	8 1	94	
						10 9						
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	121 1	1110 2	N	184	202 1	1 8	75
						202 9						
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	119 1	1021 2	N	23	13 1		85
						25 9						
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	71 1	557 2	N	15	13 1		87
						17 9						
07	310 N	143	-0-	-167	-0-	15 1	110 2	N	16	6 1		97
						18 9						
08	310 N	88	-0-	-222	-0-	7 1	61 2	N	18	9 1		106
						20 9						

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	175101	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12617	- 13034
03	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2924 2	19 9	N	17			153
						3217 2	19 9	N	17	60 1		110
04	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3180 2	23 9	N	21			131
						2594 2	31 9	N	28			159
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	1063 2	6 9	N	5	49 1		115
						960 2	3 9	N	3			118
06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-							
07	2356 X	1069	-0-	-1287	-0-							
08	2356 X	963	-0-	-1393	-0-							

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175980	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	14814	PERF.12075	- 12253
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		5	RRCID ->	176036	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11186	- 12300
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	12 1	3 8	20
								N	17	16 1	5 8	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	17 1	3 8	18
								N	18	17 1	2 8	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	8 1	2 8	20
								N	15	14 1	2 8	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				

ADAME GU		WELL #:		4	RRCID ->	176146	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11976	- 12234
03	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	213 1	1966 2	N	13	10 1	3 8	291
						14 9						
04	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	245 1	2243 2	N	13	13 1	4 8	287
						14 9						
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	181 1	1551 2	N	115	204 1	3 8	195
						127 9						
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	171 1	1350 2	N	15	14 1	2 8	194
						17 9						
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	265 1	1992 2	N	11	7 1	2 8	196
						12 9						
*08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	257 1	2220 2	N	14	12 1	2 8	196
						15 9						

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BELL		WELL #:		1	RRCID -> 176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.	12544 - 12972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		713 N	668	-0-	-45	-0-	668	2	N	-0-		162
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		162
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		162
06		660 N	597	-0-	-63	-0-	597	2	N	-0-		162
07		744 N	622	-0-	-122	-0-	622	2	N	-0-		162
08		651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2	N	-0-		162

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID -> 178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12370 - 12605	
03	2387 X	2023	-0-	-364	-0-	49	1	1974	2	Y	-0-	-0-
04	2310 X	1877	-0-	-433	-0-	46	1	1831	2	Y	-0-	-0-
05	2387 X	237	-0-	-2150	-0-	6	1	231	2	Y	-0-	-0-
*06	2310 X	1497	-0-	-813	-0-	35	1	1462	2	Y	-0-	-0-
07	2387 X	2259	-0-	-128	-0-	44	1	2215	2	Y	-0-	-0-
*08	3100 N	3233	-0-	133	133	62	1	3171	2	Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		31	RRCID -> 181149	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13621	PERF.	11474 - 13080	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 200050	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12225 - 12658	
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	93	1	862	2	N	6	5 1 2 8 102
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	77	1	709	2	N	105	182 1 2 8 23
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	116	9	797	2	N	27	7 1 2 8 41
06	930 N	741	-0-	-189	-0-	30	9	641	2	N	17	8 1 1 8 49
07	930 N	678	-0-	-252	-0-	81	1	580	2	N	19	4 1 1 8 63
08	930 N	724	-0-	-206	-0-	19	9	635	2	N	14	6 1 1 8 70
						77	1					
						21	9					
						74	1					
						15	9					

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID -> 209747	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13272 - 13419	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)		46091 430		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
CASTILLO-FLORES G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 157863	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	14147	PERF.	8518 - 8536	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46091 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178388	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8488	-	8622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.D. JEFFRESS		WELL #:		27	RRCID ->	275010	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	N/A			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)		WELL #:		46091 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136												
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156565	COMPL. DATE	11/12/1995	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13830	-	14204		
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	198	1	1833	2	N	9	5	1	4	8	101
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	251	1	2302	2	N	13	7	1	7	8	100
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	169	1	1449	2	N	16	7	1	4	8	105
06	720 N	7	-0-	-713	-0-	1	1	5	2	N	1	5	1			101
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	125	1	940	2	N	4	1	1	1	8	103
08	744 N	396	-0-	-348	-0-	40	1	350	2	N	5	3	1	2	8	103

COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159494	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	13828	-	14292		
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	59	1	544	2	N	29	27	1	4	8	42
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	67	1	617	2	N	35	36	1	6	8	35
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	515	2	N	47	38	1	4	8	40
06	540 N	441	-0-	-99	-0-	45	1	357	2	N	35	36	1	3	8	36
07	558 N	470	-0-	-88	-0-	51	1	387	2	N	29	18	1	3	8	44
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	50	1	434	2	N	35	32	1	3	8	44

COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160055	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	13322	-	13784		
03	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	624	1	5765	2	Y	19	10	1	2	8	162
04	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	679	1	6222	2	Y	32	13	1	3	8	178
05	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	716	1	6125	2	Y	50	14	1	2	8	212
06	6600 X	6011	-0-	-589	-0-	673	1	5306	2	Y	29	14	1	1	8	226
07	6975 X	6066	-0-	-909	-0-	709	1	5325	2	Y	29	7	1	1	8	247
08	6975 X	6488	-0-	-487	-0-	669	1	5774	2	Y	41	11	1	1	8	276

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897														
03	3100 N	4952	-0-	1852	1852	473	1	4370	2	N	99	179	1	163
						109	9							
04	3000 N	1881	-0-	-1119	733	185	1	1696	2	N	-0-			163
05	1530 N	797	-0-	-733	-0-	83	1	714	2	N	-0-			163
06	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	734	1	5794	2	N	1			164
						1	9							
07	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	1325	1	9954	2	N	-0-			164
*08	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	1443	1	12461	2	N	-0-			164

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106														
03	248 N	36	-0-	-212	-0-	3	1	25	2	N	7	6	1	2 8 10
						8	9							
04	330 N	36	-0-	-294	-0-	3	1	23	2	N	9	7	1	3 8 9
						10	9							
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	53	1	453	2	N	9	7	1	2 8 9
						10	9							
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	231	2	N	11	9	1	1 8 10
						12	9							
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	2	3	1	1 8 8
						2	9							
*08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	445	2	N	16	7	1	1 8 16
						18	9							

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	15 1	139 2	N	2	2 1		37
							2 9						
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	137 2	N	2	3 1		36
							2 9						
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	12 1	99 2	N	4	3 1		37
							4 9						
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	21 1	163 2	N	3	4 1		36
							3 9						
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	10 1	76 2	N	3	2 1		37
							3 9						
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	8 1	70 2	N	4	2 1		39
							4 9						
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400													
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	18 1	165 2	N	-0-			-0-
04		210 N	57	-0-	-153	-0-	6 1	51 2	N	-0-			-0-
05		155 N	128	-0-	-27	-0-	13 1	115 2	N	-0-			-0-
06		180 N	114	-0-	-66	-0-	13 1	101 2	N	-0-			-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	5 1	34 2	N	-0-			-0-
08		124 N	25	-0-	-99	-0-	3 1	22 2	N	-0-			-0-
COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650													
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	83	85 1	2 8	166
							91 9						
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	96	115 1	3 8	144
							106 9						
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	136	119 1	2 8	159
							150 9						
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	109	120 1	1 8	147
							120 9						
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	54	48 1	1 8	152
							59 9						
*08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	37	50 1	1 8	138
							41 9						
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258													
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	113 1	1042 2	N	-0-			43
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	122 1	1113 2	N	-0-			43
05		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	116 1	989 2	N	-0-			43
06		1050 N	877	-0-	-173	-0-	99 1	778 2	N	-0-			43
07		1085 N	711	-0-	-374	-0-	84 1	627 2	N	-0-			43
08		1085 N	953	-0-	-132	-0-	99 1	854 2	N	-0-			43

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	1		3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	3	1		2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	3	1		3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	3	1		2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	1	1		3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	1		3	

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760																
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	N	8	5	1	1	8	9
04	390 N	280	-0-	-110	-0-	27	1	247	2	N	5	6	1	2	8	6
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	34	1	287	2	N	10	7	1	1	8	8
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	368	2	N	7	7	1	1	8	7
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	259	2	N	5	3	1	1	8	8
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	30	1	257	2	N	4	4	1	1	8	7

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550																
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418																
03	2511 X	1655	-0-	-856	-0-	158	1	1463	2	N	31	8	1	19	8	206
04	1920 X	1866	-0-	-54	-0-	177	1	1625	2	N	58	11	1	31	8	222
05	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	214	1	1834	2	N	96	200	1	20	8	98
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	492	1	3883	2	N	40	12	1	13	8	113
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	417	1	3134	2	N	32	6	1	14	8	125
*08	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	393	1	3390	2	N	41	10	1	14	8	142

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-		
08		62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-		

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430																	
03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	95	1	879	2	N	11	5	1	2	8	94
							12	9									
04		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	113	1	1034	2	N	164	170	1	3	8	85
							180	9									
05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	104	1	894	2	N	29	7	1	2	8	105
							32	9									
06		900 N	818	-0-	-82	-0-	89	1	705	2	N	22	8	1	1	8	118
							24	9									
07		930 N	839	-0-	-91	-0-	96	1	718	2	N	23	4	1	1	8	136
							25	9									
*08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	108	1	929	2	N	19	6	1	1	8	148
							21	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)														46091 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY														561136									
MACHAC GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 172924		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15750		PERF.11256 - 13360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	166	1	1533	2	N	-0-					94							
04	2520 N	90	-0-	-2430	-0-	8	1	75	2	N	6					100							
						7	9																
05	2666 N	12	-0-	-2654	-0-	1	2	11	9	N	10					110							
06	1650 N	6	-0-	-1644	-0-	1	1	5	2	N	-0-					110							
07	93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	2	N	-0-					110							
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					110							

FRANK MACHAC GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 173345		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 13590		PERF.10034 - 10662	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							

CASTILLO-FLORES GU														WELL #: 3		RRCID -> 174002		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 12906		PERF.11050 - 11611	
03	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	711	1	6573	2	N	24	23	1	2	8	230							
						26	9																
04	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	680	1	6226	2	N	29	32	1	3	8	224							
						32	9																
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	676	1	5790	2	N	39	33	1	2	8	228							
						43	9																
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	523	1	4122	2	N	29	32	1	1	8	224							
						32	9																
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	451	1	3390	2	N	22	15	1	1	8	230							
						24	9																
*08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	414	1	3572	2	N	26	25	1	1	8	230							
						29	9																

CASTILLO DEEP GU														WELL #: 4		RRCID -> 174563		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 13310		PERF.10437 - 12951	
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	39	1	363	2	N	-0-					48							
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	563	2	N	-0-					48							
05	589 N	481	-0-	-108	-0-	50	1	431	2	N	-0-					48							
06	390 N	13	-0-	-377	-0-	1	1	12	2	N	-0-					48							
07	620 N	482	-0-	-138	-0-	57	1	425	2	N	-0-					48							
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	51	1	441	2	N	-0-					48							

CASTILLO-FLORES GU														WELL #: 4		RRCID -> 176108		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9977 - 10763	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

CASTILLO DEEP GU														WELL #: 5		RRCID -> 178386		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF.10072 - 10147	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46091 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID -> 178986	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8547	- 10570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U)				46091 553	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 163598	COMPL. DATE 01/23/1997	TOTAL DEPTH 13575	PERF.12865	- 13376				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S)				46094 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SALINAS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 165984	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11214	- 12412				
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	229 1	2112 2	N	107	3 1	6 8		279
04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	244 1	2233 2	N	107	187 1	38 8		161
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	267 1	2287 2	N	100	5 1	6 8		250
06	2370 N	2175	-0-	-195	-0-	241 1	1898 2	N	33	39 1			244
07	2666 N	2301	-0-	-365	-0-	259 1	1943 2	N	90	191 1	4 8		139
08	2666 N	2379	-0-	-287	-0-	235 1	2030 2	N	104	4 1	4 8		235

SALINAS, M.		WELL #:		9	RRCID -> 194398	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11474	- 11546				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)				46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
PENNZOIL FEE		WELL #:		1V	RRCID -> 106486	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 12970	PERF.12018	- 12389				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SALINAS, M.		WELL #:		2V	RRCID -> 108618	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12953	PERF.11677	- 12314		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3658 X	3340	-0-	-318	-0-	316 1	2919 2	N	95	6 1	3 8	234
							105 9						
04		3540 X	3519	-0-	-21	-0-	335 1	3071 2	N	103	196 1	19 8	122
							113 9						
05		3658 X	3485	-0-	-173	-0-	355 1	3041 2	N	81	8 1	3 8	192
							89 9						
06		3540 X	2892	-0-	-648	-0-	316 1	2493 2	N	75	8 1	17 8	242
							83 9						
07		3658 X	3452	-0-	-206	-0-	391 1	2940 2	N	110	189 1	2 8	161
							121 9						
08		3627 X	3482	-0-	-145	-0-	351 1	3031 2	N	91	7 1	2 8	243
							100 9						
SALINAS, M.		WELL #:		3	RRCID -> 151400	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	12510	PERF.11618	- 12314		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COASTAL-FEE		WELL #:		1	RRCID -> 162138	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	14164	PERF.11668	- 12610		
03		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	197 1	1819 2	N	6	4 1	1 8	109
							7 9						
04		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	276 1	2531 2	N	27	5 1	7 8	124
							30 9						
05		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	263 1	2251 2	N	8	5 1	1 8	126
							9 9						
06		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	346 1	2732 2	N	27	5 1	6 8	142
							30 9						
07		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	321 1	2409 2	N	6	3 1	1 8	144
							7 9						
*08		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	282 1	2437 2	N	20	4 1	1 8	159
							22 9						
SALINAS, M.		WELL #:		5	RRCID -> 164134	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11566	- 12356		
03		5363 X	4689	-0-	-674	-0-	449 1	4149 2	N	83	8 1	1 8	240
							91 9						
04		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	513 1	4696 2	N	80	194 1	7 8	119
							88 9						
05		5363 X	5289	-0-	-74	-0-	544 1	4659 2	N	78	12 1	1 8	184
							86 9						
06		5190 X	4592	-0-	-598	-0-	508 1	4007 2	N	70	12 1	6 8	236
							77 9						
07		5363 X	4407	-0-	-956	-0-	510 1	3834 2	N	57	198 1	1 8	94
							63 9						
08		5363 X	4619	-0-	-744	-0-	470 1	4058 2	N	83	10 1	1 8	166
							91 9						
SALINAS, M.		WELL #:		6	RRCID -> 164505	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11762	- 12440		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

03	713 N	624	-0-	-89	-0-	61	1	560	2	N	3	1	1	1	8	29
						3	9									
04	690 N	616	-0-	-74	-0-	59	1	536	2	N	19	2	1	6	8	40
						21	9									
05	651 N	574	-0-	-77	-0-	58	1	494	2	N	20	2	1	1	8	57
						22	9									
06	600 N	486	-0-	-114	-0-	54	1	428	2	N	4	7	1			54
						4	9									
07	651 N	547	-0-	-104	-0-	62	1	466	2	N	17	1	1	1	8	69
						19	9									
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	65	1	559	2	N	7	2	1	1	8	73
						8	9									

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	14	5	1	4	8	103
						15	9									
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	5	1	47	2	N	9	24	1			88
						10	9									
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	8	2	1	2	8	92
						9	9									
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	7	1	55	2	N	11	17	1			86
						12	9									
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	6	2	1	2	8	88
						7	9									
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	N	4	2	1	1	8	89
						4	9									

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

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

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	2	1	13	8	17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	25	1			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	14	1			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	3	1	9	8	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	2	1	9	8	11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	2	1	9	8	10

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)			46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
YTURRIA, H. L & CC			WELL #:	4	RRCID ->	167297	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	10514	-	10973
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	116	1	1074	2	N	16	2	8	154
						18	9							
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	109	1	906	2	N	32	3	8	183
						35	9							
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	111	1	993	2	N	33	180	1	2 8 34
						36	9							
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	114	1	1049	2	N	31	1	8	64
						34	9							
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	114	1	1051	2	N	31	1	8	94
						34	9							
*08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	117	1	1067	2	N	31	1	8	124
						34	9							

YTURRIA, H. L&CC			WELL #:	3	RRCID ->	174144	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10714	-	11374
03	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	722	1	6681	2	N	123	5	1	4 8 196
						135	9							
04	7110 X	5049	-0-	-2061	-0-	535	1	4472	2	N	38	183	1	6 8 45
						42	9							
05	7347 X	6738	-0-	-609	-0-	667	1	5991	2	N	73	2	1	4 8 112
						80	9							
06	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	714	1	6574	2	N	66	10	1	3 8 165
						73	9							
07	7533 X	7483	-0-	-50	-0-	720	1	6641	2	N	111	194	1	3 8 79
						122	9							
08	7533 X	7423	-0-	-110	-0-	724	1	6592	2	N	97	5	1	3 8 168
						107	9							

YTURRIA, H. L & CC			WELL #:	9	RRCID ->	184399	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10760	-	10832
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)			46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
YTURRIA, H. L&CC			WELL #:	3	RRCID ->	122709	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11005	-	11374
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO			WELL #:	4	RRCID ->	123217	COMPL. DATE	01/24/1987	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	10806	-	10973
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		//CONT.//		46097 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		8	RRCID ->	182791	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	10872	-	11383			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
03		15190 X	13855	-0-	-1335	-0-	1324	1	12254	2	N	252	195	1	12	8	190
							277	9									
04		14700 X	12630	-0-	-2070	-0-	1321	1	11031	2	N	253	200	1	19	8	224
							278	9									
05		14353 X	12454	-0-	-1899	-0-	1223	1	10981	2	N	227	193	1	12	8	246
							250	9									
06		13890 X	13662	-0-	-228	-0-	1315	1	12110	2	N	215	216	1	8	8	237
							237	9									
07		14136 X	12949	-0-	-1187	-0-	1240	1	11439	2	N	245	199	1	8	8	275
							270	9									
08		13857 X	13608	-0-	-249	-0-	1324	1	12052	2	N	211	203	1	8	8	275
							232	9									

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184398	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10871	-	11190
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)		46097 601		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184397	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10760	-	12372	
03		434 N	412	-0-	-22	-0-	38	1	351	2	N	21	1	8	177
							23	9							
04		390 N	389	-0-	-1	-0-	40	1	338	2	N	10	1	1	185
							11	9							
05		434 N	323	-0-	-111	-0-	29	1	263	2	N	28	184	1	28
							31	9							
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	383	2	N	16	1	1	43
							18	9							
07		403 N	399	-0-	-4	-0-	38	1	350	2	N	10			53
							11	9							
*08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	2	N	-0-			53

JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
JENNINGS, J. D.		WELL #:		421	RRCID ->	155690	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	1335	PERF.	1232	-	1236
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		423	RRCID ->	161849	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	1088	-	1118
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JENNINGS		//CONT.// 46194 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
JENNINGS, J. D.		WELL #: 439		RRCID -> 161850	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 1100	PERF. 965	-	982	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 442		RRCID -> 162086	COMPL. DATE 11/17/1996	TOTAL DEPTH 1100	PERF. 974	-	992	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 440		RRCID -> 162111	COMPL. DATE 12/02/1996	TOTAL DEPTH 1090	PERF. 955	-	976	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 447		RRCID -> 166639	COMPL. DATE 12/30/1997	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1120	-	1126	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 438		RRCID -> 166640	COMPL. DATE 01/03/1998	TOTAL DEPTH 1040	PERF. 950	-	962	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 437		RRCID -> 166641	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1096	-	1110	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 424		RRCID -> 166643	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 1050	-	1068	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS (LOBO)		46194 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JENNINGS		WELL #: 56		RRCID -> 129448		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 13174 - 13372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	71 1	602 2	Y	2	30 1	12
						2 9					
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	50 1	570 2	Y	9		21
						10 9					
05	651 N	577	-0-	-74	-0-	47 1	530 2	Y	-0-		21
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	44 1	512 2	Y	-0-		21
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	53 1	605 2	Y	-0-		21
*08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	51 1	586 2	Y	-0-		21

JENNINGS (PETTUS)		46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
JENNINGS		WELL #: 31		RRCID -> 071653		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 2436		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 341		RRCID -> 224431		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 1126 - 1138	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JENNINGS		WELL #: 37		RRCID -> 078879		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7154 - 7166	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #: 34		RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7629 - 7636	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	961	1	8165	2	Y	-0-			92
04	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	626	1	7148	2	Y	23			115
						25	9							
05	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	622	1	7058	2	Y	-0-			115
06	7410 X	6354	-0-	-1056	-0-	508	1	5846	2	Y	-0-			115
07	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	664	1	7523	2	Y	-0-			115
*08	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	659	1	7647	2	Y	-0-			115

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

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

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	119	1	1009	2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	277	-0-	-773	-0-	22	1	255	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

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

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

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

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

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

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7526 - 7543	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7520 - 7530	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7838 - 7842	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		68	RRCID ->	170579	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7196 - 7371	
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	98	1	831	2	Y	-0-	-0-
04	930 N	886	-0-	-44	-0-	71	1	815	2	Y	-0-	-0-
05	992 N	835	-0-	-157	-0-	68	1	767	2	Y	-0-	-0-
06	900 N	799	-0-	-101	-0-	64	1	735	2	Y	-0-	-0-
07	930 N	887	-0-	-43	-0-	72	1	815	2	Y	-0-	-0-
*08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	73	1	846	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 7502 - 7508	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7864 - 7888	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7214 - 7398	
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	52	1	443	2	Y	-0-	-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	418	2	Y	-0-	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	Y	-0-	-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	Y	-0-	-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524	2	Y	-0-	-0-
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 7256 - 7436				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.10750 - 10764				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LAUREL, SERGIO		WELL #:		412178 3	RRCID ->	147314	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	9451	PERF. 8008 - 8034				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KILLAM OIL CO., LTD. BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		460054 4	RRCID ->	216033	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF. 8605 - 8614				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	218454	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8535 - 8585				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
GARZA, M.G. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225319	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8871	PERF. 8456 - 8476
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261376	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8305 - 8350
03	899 N	507	-0-	-392	-0-	507	2		N	-0-	-0-
04	810 N	508	-0-	-302	-0-	508	2		N	-0-	-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-	-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-	-0-
07	527 N	382	-0-	-145	-0-	382	2		N	-0-	-0-
08	713 N	444	-0-	-269	-0-	444	2		N	-0-	-0-
DE LOS SANTOS		WELL #:		1	RRCID ->	261717	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 10194 - 10205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
JENNINGS, WEST (CROCKETT)				46202 058	ASSOCIATED	49B		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		20	RRCID ->	041065	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)				46202 190	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		450	RRCID ->	162893	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2236 - 2242
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		164	RRCID ->	217467	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2104 - 2134
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		//CONT.//		46202 190	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
JENNINGS, J. D.		WELL #:		481	RRCID ->	218030	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2292 - 2300		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)				46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
JENNINGS, J. D.		WELL #:		483	RRCID ->	216705	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	5345	PERF. 5048 - 5070		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
JENNINGS, J. D.		WELL #:		484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4662 - 4690		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
JENNINGS		WELL #:		42	RRCID ->	085336	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2313	PERF. 1262 - 1268		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
JENNINGS		WELL #:		33	RRCID ->	075905	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	9950	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
JENNINGS		WELL #:		41	RRCID ->	085335	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 1214 - 1270				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JENNINGS		WELL #:		44	RRCID ->	087826	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1349 - 1354				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS		WELL #:		57	RRCID ->	137261	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1557 - 1563				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF. 2213 - 3951				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, W. (800)				46202 513	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
JENNINGS		WELL #:		43	RRCID ->	103855	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 826 - 834				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, W. (1370)				46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		417	RRCID ->	156777	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 1368 - 1373				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS, W. (1370)		//CONT.//		46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 2386 - 2410
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		466	RRCID ->	183782	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1416 - 1430
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		475	RRCID ->	200593	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1366 - 1372
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JENNINGS, W. (1970)				46202 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		51	RRCID ->	137258	COMPL. DATE	10/27/1990	TOTAL DEPTH	2309	PERF. 1936 - 1940
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		418	RRCID ->	166749	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 1942 - 1948
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, WEST (4350)				46202 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4422 - 4427
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, WEST (4400)		46202 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #: 17		RRCID -> 083021		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SERAFIN		WELL #: 4		RRCID -> 116268		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191			
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	2	N	-0-
04	480 N	264	-0-	-216	-0-	11	1	253	2	N	-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	N	-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	26	1	614	2	N	-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	N	-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	N	-0-

URIBE		WELL #: 1		RRCID -> 145358		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 149174		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236			
03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	141	1	3392	2	N	-0-
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	170	1	3200	2	N	-0-
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	144	1	3078	2	N	-0-
06	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	139	1	3041	2	N	-0-
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	173	1	3579	2	N	-0-
*08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	163	1	3644	2	N	17
						19	9				19

JENNINGS RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 165242		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758			
03	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	104	1	1527	2	Y	-0-
04	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	91	1	1607	2	Y	-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	113	1	1904	2	Y	-0-
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	93	1	1650	2	Y	-0-
07	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	101	1	1645	2	Y	-0-
08	1984 N	1182	-0-	-802	-0-	70	1	1111	2	Y	1
						1	9				11

JENNINGS RANCH C		WELL #: 2		RRCID -> 169075		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758			
03	3782 X	3458	-0-	-324	-0-	220	1	3238	2	Y	-0-
04	4860 X	3767	-0-	-1093	-0-	201	1	3566	2	Y	-0-
05	5022 X	3864	-0-	-1158	-0-	217	1	3647	2	Y	-0-
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	278	1	4959	2	Y	-0-
07	4774 X	4485	-0-	-289	-0-	259	1	4226	2	Y	-0-
08	3906 X	3634	-0-	-272	-0-	215	1	3417	2	Y	2
						2	9				2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 3		RRCID -> 169480		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4898 X	3952	-0-	-946	-0-	251 1	3701 2	Y	-0-			-0-
04	4620 X	4460	-0-	-160	-0-	238 1	4222 2	Y	-0-			-0-
05	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	270 1	4552 2	Y	-0-			-0-
06	4620 X	4276	-0-	-344	-0-	227 1	4049 2	Y	-0-			-0-
07	4774 X	4463	-0-	-311	-0-	257 1	4206 2	Y	-0-			-0-
08	4774 X	4331	-0-	-443	-0-	257 1	4072 2	Y	2			2
						2 9						

JENNINGS RANCH C		WELL #: 4		RRCID -> 170761		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012				
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17 1	251 2	Y	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20 1	348 2	Y	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28 1	465 2	Y	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24 1	435 2	Y	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19 1	312 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	51	-0-	-135	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 6		RRCID -> 172603		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757				
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	179 2	Y	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17 1	304 2	Y	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34 1	567 2	Y	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17 1	297 2	Y	-0-			-0-
07	341 N	30	-0-	-311	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
08	434 N	35	-0-	-399	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 172864		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677				
03	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	176 1	2601 2	Y	-0-			-0-
04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	219 1	3879 2	Y	-0-			-0-
05	3038 X	3018	-0-	-20	-0-	169 1	2849 2	Y	-0-			-0-
06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	171 1	3048 2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2930	-0-	-108	-0-	169 1	2761 2	Y	-0-			-0-
*08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	199 1	3155 2	Y	2			2
						2 9						

JENNINGS RANCH C		WELL #: 7		RRCID -> 174811		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637				
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30 1	450 2	Y	-0-			-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	40 1	705 2	Y	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	44 1	734 2	Y	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	33 1	594 2	Y	-0-			-0-
07	713 N	589	-0-	-124	-0-	34 1	555 2	Y	-0-			-0-
08	713 N	454	-0-	-259	-0-	27 1	427 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 8		RRCID -> 174940		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494				
03	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	142 1	2095 2	Y	-0-			-0-
04	2700 X	951	-0-	-1749	-0-	51 1	900 2	Y	-0-			-0-
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	175 1	2945 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3073	-0-	73	-0-	163 1	2910 2	Y	-0-			-0-
07	1714 N	1641	-0-	-73	-0-	95 1	1546 2	Y	-0-			-0-
*08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	171 1	2718 2	Y	1			1
						1 9						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 2		RRCID -> 175198		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			2
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			3
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			3
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350						
03	620 N	550	-0-	-70	-0-	35	1	515	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	509	-0-	-61	-0-	27	1	482	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	251	-0-	-338	-0-	14	1	237	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	439	-0-	-101	-0-	23	1	416	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	474	-0-	-53	-0-	27	1	447	2	Y	-0-			-0-
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378						
03	682 N	586	-0-	-96	-0-	37	1	549	2	Y	-0-			4
04	660 N	649	-0-	-11	-0-	43	1	605	2	Y	1			5
						1	9							
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	2	Y	-0-			5
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	Y	-0-			5
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	46	1	587	2	Y	-0-			5
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	43	1	583	2	Y	-0-			5

JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550						
03	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	198	1	2914	2	Y	-0-			-0-
04	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	194	1	3430	2	Y	-0-			-0-
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	218	1	3677	2	Y	-0-			-0-
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	193	1	3446	2	Y	-0-			-0-
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	211	1	3452	2	Y	-0-			-0-
*08	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	222	1	3515	2	Y	2			2
						2	9							

JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705						
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	358	-0-	-152	-0-	19	1	339	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	149	-0-	-533	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	234	-0-	-138	-0-	14	1	220	2	Y	-0-			-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617						
03	713 N	11	-0-	-702	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	62	1	1099	2	Y	-0-			-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	61	1	1030	2	Y	-0-			-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	837	2	Y	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	20	1	325	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177719	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11861 - 12352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2899 X	2899	-0-	-0-	183 1	2716 2		Y	-0-			-0-
04		2783 X	2783	-0-	-0-	185 1	2598 2		Y	-0-			-0-
05		3008 X	3008	-0-	-0-	193 1	2815 2		Y	-0-			-0-
06		2646 X	2646	-0-	-0-	172 1	2474 2		Y	-0-			-0-
07		3056 N	3056	-0-	-0-	220 1	2836 2		Y	-0-			-0-
*08		2945 N	2945	-0-	-0-	203 1	2742 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178594	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9860 - 12220	
03		1147 N	1069	-0-	-78	68 1	1001 2		Y	-0-			-0-
04		1237 N	1237	-0-	-0-	66 1	1171 2		Y	-0-			-0-
05		1249 N	1249	-0-	-0-	70 1	1179 2		Y	-0-			-0-
06		1200 N	1200	-0-	-0-	64 1	1136 2		Y	-0-			-0-
07		1203 N	1203	-0-	-0-	69 1	1134 2		Y	-0-			-0-
08		1116 N	838	-0-	-278	50 1	788 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		19	RRCID ->	180142	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11542 - 12431	
03		214 N	214	-0-	-0-	14 1	200 2		Y	-0-			-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	7 1	126 2		Y	-0-			-0-
05		93 N	76	-0-	-17	4 1	72 2		Y	-0-			-0-
06		90 N	36	-0-	-54	2 1	34 2		Y	-0-			-0-
07		93 N	42	-0-	-51	2 1	40 2		Y	-0-			-0-
08		62 N	29	-0-	-33	2 1	27 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		18	RRCID ->	180336	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	11748 - 12360	
03		1798 N	1749	-0-	-49	111 1	1638 2		Y	-0-			-0-
04		2309 N	2309	-0-	-0-	123 1	2186 2		Y	-0-			-0-
05		1788 N	1788	-0-	-0-	100 1	1688 2		Y	-0-			-0-
06		1530 N	1051	-0-	-479	56 1	995 2		Y	-0-			-0-
07		1936 N	1936	-0-	-0-	112 1	1824 2		Y	-0-			-0-
*08		2366 N	2366	-0-	-0-	140 1	2225 2		Y	1			1
						1 9							

JENNINGS RANCH C		WELL #:		13	RRCID ->	180460	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11916 - 12543	
03		2945 X	2425	-0-	-520	154 1	2271 2		Y	-0-			-0-
04		2921 X	2921	-0-	-0-	156 1	2765 2		Y	-0-			-0-
05		2902 X	2902	-0-	-0-	163 1	2739 2		Y	-0-			-0-
06		2609 N	2609	-0-	-0-	139 1	2470 2		Y	-0-			-0-
07		3097 N	3097	-0-	-0-	179 1	2918 2		Y	-0-			-0-
*08		3100 N	3535	-0-	435	209 1	3324 2		Y	2			2
						2 9							

JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	180788	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9988 - 11820	
03		567 N	567	-0-	-0-	36 1	531 2		Y	-0-			-0-
04		838 N	838	-0-	-0-	45 1	793 2		Y	-0-			-0-
05		790 N	790	-0-	-0-	44 1	746 2		Y	-0-			-0-
06		743 N	743	-0-	-0-	39 1	704 2		Y	-0-			-0-
07		793 N	793	-0-	-0-	46 1	747 2		Y	-0-			-0-
*08		777 N	777	-0-	-0-	46 1	731 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	Y	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	Y	-0-	-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 21		RRCID -> 182714		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744		
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	80 1	1186 2	Y	-0-	-0-
04	2130 N	1411	-0-	-719	-0-	75 1	1336 2	Y	-0-	-0-
05	2046 N	1479	-0-	-567	-0-	83 1	1396 2	Y	-0-	-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	90 1	1597 2	Y	-0-	-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	89 1	1458 2	Y	-0-	-0-
*08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	96 1	1519 2	Y	1	1
						1	9			

JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182843		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225		
03	1023 N	935	-0-	-88	-0-	59 1	876 2	Y	-0-	-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	55 1	977 2	Y	-0-	-0-
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	55 1	928 2	Y	-0-	-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49 1	874 2	Y	-0-	-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	56 1	910 2	Y	-0-	-0-
*08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	58 1	914 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185549		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598		
03	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	267 1	3962 2	Y	-0-	-0-
04	3990 X	3979	-0-	-11	-0-	264 1	3715 2	Y	-0-	-0-
05	4123 X	3970	-0-	-153	-0-	255 1	3715 2	Y	-0-	-0-
06	3990 X	3800	-0-	-190	-0-	247 1	3553 2	Y	-0-	-0-
07	4123 X	3929	-0-	-194	-0-	283 1	3646 2	Y	-0-	-0-
08	4123 X	3935	-0-	-188	-0-	271 1	3664 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 2	Y	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	-0-	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	Y	-0-	-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	11 1	174 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 12937		PERF.11850 - 12590					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1670	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1791	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1746	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1613	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1403	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1748	2	Y	1	-0-	-0-	1
								1						9	
JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187084		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10115 - 12291					
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 32		RRCID -> 187252		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11718 - 12745					
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187300		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10394 - 12832					
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	98	-0-	-305	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 20ST		RRCID -> 187493		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 12929		PERF.11558 - 12080					
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	854	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187510		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 12740		PERF. 9411 - 12435					
03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	4137	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2301	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	5963	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	5118	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2710	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2449 X	2025	-0-	-424	-0-	-0-	120	1	1904	2	Y	1	-0-	-0-	1
								1						9	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187647		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	129 1	1778 2	Y	-0-			3
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	120 1	1644 2	Y	-0-			3
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	150 1	1877 2	Y	-0-			3
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	138 1	1704 2	Y	-0-			3
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	129 1	1895 2	Y	-0-			3
*08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	122 1	1945 2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 188120		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280				
03	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	110 1	1513 2	Y	-0-			-0-
04	4140 X	712	-0-	-3428	-0-	48 1	664 2	Y	-0-			-0-
05	4278 X	142	-0-	-4136	-0-	11 1	131 2	Y	-0-			-0-
06	3330 X	51	-0-	-3279	-0-	4 1	47 2	Y	-0-			-0-
07	2573 X	27	-0-	-2546	-0-	2 1	25 2	Y	-0-			-0-
08	1612 X	32	-0-	-1580	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 74		RRCID -> 188154		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

JENNINGS RANCH C		WELL #: 26		RRCID -> 188239		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500				
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17 1	247 2	Y	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17 1	307 2	Y	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23 1	395 2	Y	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31 1	558 2	Y	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21 1	336 2	Y	-0-			-0-
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21 1	328 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 188501		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067				
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	159 1	2365 2	Y	-0-			-0-
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	149 1	2101 2	Y	-0-			-0-
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	145 1	2117 2	Y	-0-			-0-
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	144 1	2064 2	Y	-0-			-0-
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	165 1	2124 2	Y	-0-			-0-
*08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	157 1	2116 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771				
03	1023 N	974	-0-	-49	-0-	62 1	912 2	Y	-0-			-0-
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	114 1	2020 2	Y	-0-			-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	88 1	1490 2	Y	-0-			-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	67 1	1186 2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	74 1	1200 2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	73 1	1151 2	Y	-0-	1		1
						1 9						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH B		WELL #: 13		RRCID -> 189148		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189857		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956								
03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	194	1	2676	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3047	-0-	47	47	207	1	2840	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3113	-0-	13	60	231	1	2882	2	Y	-0-					-0-
06	2319 N	2259	-0-	-60	-0-	169	1	2090	2	Y	-0-					-0-
07	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	138	1	2028	2	Y	-0-					-0-
*08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	176	1	2809	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #: 75		RRCID -> 189896		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834								
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	439	-0-	-71	-0-	35	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	176	-0-	-382	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	213	-0-	-297	-0-	17	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	36	1	412	2	Y	-0-					-0-
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	474	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189994		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314								
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	172	1	2365	2	Y	-0-					-0-
04	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	164	1	2245	2	Y	-0-					-0-
05	2387 N	2144	-0-	-243	-0-	159	1	1985	2	Y	-0-					-0-
06	2310 N	1807	-0-	-503	-0-	136	1	1671	2	Y	-0-					-0-
07	2387 N	1722	-0-	-665	-0-	110	1	1612	2	Y	-0-					-0-
08	2139 N	1665	-0-	-474	-0-	98	1	1567	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632								
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	48	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	31	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	76	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	71	1	875	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	29	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	394	-0-	-319	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326								
03	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	81	1	1190	2	Y	-0-					-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	83	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	Y	-0-					-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	79	1	1404	2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	71	1	1126	2	Y	1					1

1 9																

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190135	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	9558 - 12521	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1829 N	1090	-0-	-739	-0-	69	1	1021	2	Y	-0-		-0-
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	89	1	1581	2	Y	-0-		-0-
05	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	89	1	1494	2	Y	-0-		-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	2	Y	-0-		-0-
07	1736 N	1630	-0-	-106	-0-	94	1	1536	2	Y	-0-		-0-
*08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	98	1	1550	2	Y	1		1
						1	9						

JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190282	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10170 - 12383	
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	544	2	Y	1		4
						1	9						
04	780 N	280	-0-	-500	-0-	19	1	261	2	Y	-0-		4
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	44	1	643	2	Y	-0-		4
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	2	Y	-0-		4
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	Y	-0-		4
08	682 N	628	-0-	-54	-0-	43	1	585	2	Y	-0-		4

JENNINGS, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	190539	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	13194	PERF.	9884 - 12664	
03	3999 X	3600	-0-	-399	-0-	325	1	3275	2	N	-0-		-0-
04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	421	1	3624	2	N	-0-		-0-
05	3999 X	3815	-0-	-184	-0-	342	1	3473	2	N	-0-		-0-
06	3870 X	3375	-0-	-495	-0-	317	1	3058	2	N	-0-		-0-
07	3999 X	3635	-0-	-364	-0-	345	1	3290	2	N	-0-		-0-
08	3999 X	3691	-0-	-308	-0-	327	1	3364	2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190764	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9254 - 12677	
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	549	2	Y	-0-		-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	692	2	Y	-0-		-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	Y	-0-		-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	681	2	Y	-0-		-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	Y	-0-		-0-
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190803	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF.	12650 - 12720	
03	1922 N	1820	-0-	-102	-0-	116	1	1704	2	Y	-0-		-0-
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	116	1	2058	2	Y	-0-		-0-
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	104	1	1758	2	Y	-0-		-0-
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	97	1	1721	2	Y	-0-		-0-
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	109	1	1777	2	Y	-0-		-0-
*08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	112	1	1770	2	Y	1		1
						1	9						

JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID ->	190951	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	10194 - 12047	
03	620 N	556	-0-	-64	-0-	35	1	521	2	Y	-0-		-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	45	1	801	2	Y	-0-		-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	Y	-0-		-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	-0-		-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	Y	-0-		-0-
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191124		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	103 1	1530 2	Y	1			6
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	117 1	1644 2	Y	1			7
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	119 1	1732 2	Y	-0-			7
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	111 1	1595 2	Y	-0-			7
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	128 1	1644 2	Y	-0-			7
08	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	119 1	1611 2	Y	-0-			7

JENNINGS RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 191635		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310			
03	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	263 1	3613 2	Y	-0-			-0-
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	228 1	3126 2	Y	-0-			-0-
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	285 1	3562 2	Y	-0-			-0-
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	246 1	3030 2	Y	-0-			-0-
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	215 1	3160 2	Y	-0-			-0-
*08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	157 1	2505 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191712		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490			
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	77 1	1057 2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	69 1	943 2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	814	-0-	-240	-0-	60 1	754 2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	800	-0-	-220	-0-	60 1	740 2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	513	-0-	-541	-0-	33 1	480 2	Y	-0-			-0-
08	806 N	277	-0-	-529	-0-	16 1	261 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191718		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003			
03	124 N	53	-0-	-71	-0-	4 1	49 2	Y	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	200 2	Y	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	131 2	Y	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	124	-0-	-93	-0-	8 1	116 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	6 1	87 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 17		RRCID -> 191730		COMPL. DATE 10/07/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603			
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	153 1	2108 2	Y	-0-			-0-
04	2160 N	2147	-0-	-13	-0-	146 1	2001 2	Y	-0-			-0-
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	175 1	2181 2	Y	-0-			-0-
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	165 1	2033 2	Y	-0-			-0-
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	144 1	2106 2	Y	-0-			-0-
*08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	134 1	2143 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294			
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	216 1	2967 2	Y	-0-			-0-
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	196 1	2684 2	Y	-0-			-0-
05	2821 X	2491	-0-	-330	-0-	185 1	2306 2	Y	-0-			-0-
06	2730 X	2676	-0-	-54	-0-	201 1	2475 2	Y	-0-			-0-
07	2821 X	2637	-0-	-184	-0-	168 1	2469 2	Y	-0-			-0-
08	2821 X	2244	-0-	-577	-0-	133 1	2111 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191823		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	169 1	2515 2	Y	1	7	
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	157 1	2207 2	Y	-0-	7	
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	150 1	2182 2	Y	-0-	7	
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	138 1	1984 2	Y	-0-	7	
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	160 1	2057 2	Y	-0-	7	
*08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	162 1	2193 2	Y	-0-	7	

JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720		
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	181 1	2493 2	Y	-0-	-0-	
04	2730 N	2363	-0-	-367	-0-	161 1	2202 2	Y	-0-	-0-	
05	2852 N	2541	-0-	-311	-0-	188 1	2353 2	Y	-0-	-0-	
06	2580 N	2533	-0-	-47	-0-	190 1	2343 2	Y	-0-	-0-	
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	169 1	2477 2	Y	-0-	-0-	
*08	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	158 1	2518 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430		
03	806 N	536	-0-	-270	-0-	34 1	502 2	Y	-0-	-0-	
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34 1	595 2	Y	-0-	-0-	
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37 1	618 2	Y	-0-	-0-	
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	33 1	593 2	Y	-0-	-0-	
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	35 1	566 2	Y	-0-	-0-	
*08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	83 1	1325 2	Y	1	1	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 18		RRCID -> 192467		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414		
03	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	194 1	2675 2	Y	-0-	-0-	
04	3000 X	2655	-0-	-345	-0-	180 1	2475 2	Y	-0-	-0-	
05	3100 X	2569	-0-	-531	-0-	191 1	2378 2	Y	-0-	-0-	
06	3000 X	2570	-0-	-430	-0-	193 1	2377 2	Y	-0-	-0-	
07	3038 X	2540	-0-	-498	-0-	162 1	2378 2	Y	-0-	-0-	
08	2883 X	2391	-0-	-492	-0-	141 1	2250 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418		
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	81 1	1197 2	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	3563	-0-	563	-0-	190 1	3373 2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	3184	-0-	84	-0-	178 1	3006 2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	3037	-0-	37	-0-	161 1	2876 2	Y	-0-	-0-	
07	4279 X	3595	-0-	-684	-0-	207 1	3388 2	Y	-0-	-0-	
*08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	216 1	3425 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 11		RRCID -> 193117		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816		
03	992 N	982	-0-	-10	-0-	62 1	920 2	Y	-0-	-0-	
04	1320 N	1016	-0-	-304	-0-	67 1	949 2	Y	-0-	-0-	
05	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	70 1	1019 2	Y	-0-	-0-	
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	68 1	971 2	Y	-0-	-0-	
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	84 1	1080 2	Y	-0-	-0-	
08	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	74 1	999 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
03		587 X	587	-0-	-0-	-0-		37 1	550 2	Y			-0-				1
04		T. A.	559	-0-	559	559		37 1	522 2	Y			-0-				1
05		T. A.	568	-0-	568	1127		36 1	532 2	Y			-0-				1
06		T. A.	529	-0-	529	1656		34 1	495 2	Y			-0-				1
07		2304 X	648	-0-	-1656	-0-		47 1	601 2	Y			-0-				1
*08		174 X	174	-0-	-0-	-0-		12 1	162 2	Y			-0-				1

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

03		2759 X	1222	-0-	-1537	-0-		77 1	1144 2	Y			1				9
04		2040 N	1153	-0-	-887	-0-		77 1	1076 2	Y			-0-				9
05		1550 N	1101	-0-	-449	-0-		71 1	1030 2	Y			-0-				9
06		1170 N	1056	-0-	-114	-0-		69 1	987 2	Y			-0-				9
07		1178 N	915	-0-	-263	-0-		66 1	849 2	Y			-0-				9
08		1116 N	875	-0-	-241	-0-		60 1	815 2	Y			-0-				9

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

03		93 N	34	-0-	-59	-0-		2 1	32 2	Y			-0-				1
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-		10 1	132 2	Y			-0-				1
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-		8 1	105 2	Y			-0-				1
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-		5 1	58 2	Y			-0-				1
07		93 N	16	-0-	-77	-0-		1 1	15 2	Y			-0-				1
08		93 N	89	-0-	-4	-0-		5 1	84 2	Y			-0-				1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

03		186 N	168	-0-	-18	-0-		11 1	157 2	Y			-0-				-0-
04		180 N	165	-0-	-15	-0-		11 1	154 2	Y			-0-				-0-
05		248 N	237	-0-	-11	-0-		18 1	219 2	Y			-0-				-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-		23 1	283 2	Y			-0-				-0-
07		3100 N	5251	-0-	2151	2151		335 1	4916 2	Y			-0-				-0-
*08		3100 N	7723	-0-	4623	6774		456 1	7267 2	Y			-0-				-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		118 1	1626 2	Y			-0-				-0-
04		3000 N	4259	-0-	1259	1259		289 1	3970 2	Y			-0-				-0-
05		3017 N	1758	-0-	-1259	-0-		130 1	1628 2	Y			-0-				-0-
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		126 1	1550 2	Y			-0-				-0-
07		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-		85 1	1246 2	Y			-0-				-0-
*08		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-		69 1	1093 2	Y			-0-				-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

03		217 N	123	-0-	-94	-0-		8 1	115 2	Y			-0-				1
04		150 N	74	-0-	-76	-0-		5 1	69 2	Y			-0-				1
05		155 N	120	-0-	-35	-0-		8 1	112 2	Y			-0-				1
06		120 N	74	-0-	-46	-0-		5 1	69 2	Y			-0-				1
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-		7 1	88 2	Y			-0-				1
*08		145 N	145	-0-	-0-	-0-		10 1	135 2	Y			-0-				1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		15	RRCID ->	194513	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11290 - 12336
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	127	1	1751	2	Y	-0-	-0-
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	120	1	1643	2	Y	-0-	-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	142	1	1778	2	Y	-0-	-0-
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	138	1	1704	2	Y	-0-	-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	121	1	1776	2	Y	-0-	-0-
*08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	111	1	1773	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		23	RRCID ->	195067	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	11400 - 12734
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	Y	-0-	-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	Y	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-	-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	Y	-0-	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-	-0-
*08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		24	RRCID ->	195087	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11824 - 12726
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	975	2	Y	-0-	-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	71	1	974	2	Y	-0-	-0-
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	73	1	911	2	Y	-0-	-0-
06	960 N	854	-0-	-106	-0-	64	1	790	2	Y	-0-	-0-
07	992 N	760	-0-	-232	-0-	49	1	711	2	Y	-0-	-0-
08	992 N	576	-0-	-416	-0-	34	1	542	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		12	RRCID ->	195093	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11576 - 12508
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	-0-	-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	-0-	-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	Y	-0-	-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-	-0-
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195195	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.	10434 - 12600
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	65	-0-	65	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	68	-0-	68	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	-0-
*08	225 X	42	-0-	-183	-0-	3	1	39	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195198	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	9726 - 12472
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	107	1	1580	2	Y	-0-	-0-
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	98	1	1728	2	Y	-0-	-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	103	1	1730	2	Y	-0-	-0-
06	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	84	1	1492	2	Y	-0-	-0-
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	117	1	1914	2	Y	-0-	-0-
*08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	115	1	1817	2	Y	1	1
						1	9					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	899 N	876	-0-	-23	-0-	59 1	817 2	Y	-0-	-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	57 1	778 2	Y	-0-	-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	67 1	842 2	Y	-0-	-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	66 1	817 2	Y	-0-	-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	59 1	861 2	Y	-0-	-0-
*08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	56 1	886 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #: 80		RRCID -> 195348		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664		
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	35 1	300 2	Y	2	24 1
						2 9				8
04	210 N	29	-0-	-181	-0-	2 1	25 2	Y	2	10
						2 9				
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16 1	180 2	Y	-0-	10
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	24 1	271 2	Y	-0-	10
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 2	Y	-0-	10
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19 1	224 2	Y	-0-	10

JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625		
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23 1	333 2	Y	-0-	-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	9 1	168 2	Y	-0-	-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15 1	252 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	118	-0-	-212	-0-	6 1	112 2	Y	-0-	-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	8 1	127 2	Y	-0-	-0-
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	14 1	221 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374		
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	Y	-0-	-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	3 1	34 2	Y	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	-0-	-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	-0-
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195558		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762		
03	899 N	855	-0-	-44	-0-	54 1	801 2	N	-0-	-0-
04	540 N	410	-0-	-130	-0-	22 1	388 2	N	-0-	-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49 1	824 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3127	-0-	127	127	166 1	2961 2	N	-0-	-0-
07	1503 N	1376	-0-	-127	-0-	79 1	1297 2	N	-0-	-0-
*08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	75 1	1194 2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 15		RRCID -> 195598		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	60 1	894 2	Y	-0-	2
04	720 N	534	-0-	-186	-0-	35 1	499 2	Y	-0-	2
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	48 1	699 2	Y	-0-	2
06	720 N	679	-0-	-41	-0-	44 1	635 2	Y	-0-	2
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	41 1	531 2	Y	-0-	2
08	744 N	721	-0-	-23	-0-	50 1	671 2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 29		RRCID -> 195601		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417		
03	372 N	104	-0-	-268	-0-	7 1	97 2	Y	-0-	-0-
04	510 N	70	-0-	-440	-0-	5 1	65 2	Y	-0-	-0-
05	558 N	446	-0-	-112	-0-	33 1	413 2	Y	-0-	-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36 1	450 2	Y	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	Y	-0-	-0-
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31 1	493 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #: 77		RRCID -> 196031		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 31		RRCID -> 196338		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/21/2021										

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196379		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854		
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	Y	-0-	-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	5 1	76 2	Y	-0-	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	Y	-0-	-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 1	132 2	Y	-0-	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	-0-	-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	82 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961		
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	167 1	2468 2	Y	-0-	-0-
04	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	142 1	2509 2	Y	-0-	-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	108 1	1815 2	Y	-0-	-0-
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	91 1	1613 2	Y	-0-	-0-
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	98 1	1608 2	Y	-0-	-0-
*08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	90 1	1423 2	Y	1	1
1 9										

JENNINGS RANCH B		WELL #: 14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760		
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	4 1	63 2	N	-0-	-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	5 1	90 2	N	-0-	-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	231 2	N	-0-	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	159 2	N	-0-	-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 2	N	-0-	-0-
08	248 N	154	-0-	-94	-0-	9 1	145 2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS		WELL #: 81		RRCID -> 197062		COMPL. DATE 08/30/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	45 1	386 2	Y	-0-	7 1	23
04	210 N	105	-0-	-105	-0-	8 1	95 2	Y	-0-		25
						2 9					
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	24 1	271 2	Y	-0-		25
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19 1	218 2	Y	-0-		25
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	188 2	Y	-0-		25
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	15 1	176 2	Y	-0-		25

JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197281		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819		
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	121 1	1787 2	Y	-0-		-0-
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	96 1	1694 2	Y	-0-		-0-
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	103 1	1728 2	Y	-0-		-0-
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	90 1	1603 2	Y	-0-		-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	96 1	1565 2	Y	-0-		-0-
*08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	97 1	1537 2	Y	-0-	1	1
						1 9					

JENNINGS RANCH C		WELL #: 41		RRCID -> 197663		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	Y	-0-		-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	Y	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	89	-0-	-128	-0-	5 1	84 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	87	-0-	-99	-0-	5 1	82 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408		
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	211 1	2903 2	Y	-0-		-0-
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	199 1	2731 2	Y	-0-		-0-
05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	241 1	3011 2	Y	-0-		-0-
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	223 1	2748 2	Y	-0-		-0-
07	2976 X	2935	-0-	-41	-0-	187 1	2748 2	Y	-0-		-0-
*08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	195 1	3110 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 197711		COMPL. DATE 08/21/2003			TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913		
03	372 N	38	-0-	-334	-0-	3 1	35 2	Y	-0-		-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29 1	394 2	Y	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1	176 2	Y	-0-		-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28 1	346 2	Y	-0-		-0-
07	434 N	272	-0-	-162	-0-	17 1	255 2	Y	-0-		-0-
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19 1	304 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 54		RRCID -> 197883		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615		
03	3720 X	2088	-0-	-1632	-0-	133 1	1955 2	Y	-0-		-0-
04	3720 X	3440	-0-	-280	-0-	184 1	3256 2	Y	-0-		-0-
05	3844 X	3805	-0-	-39	-0-	213 1	3592 2	Y	-0-		-0-
06	3510 X	3377	-0-	-133	-0-	179 1	3198 2	Y	-0-		-0-
07	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	189 1	3079 2	Y	-0-		-0-
08	3813 X	3402	-0-	-411	-0-	202 1	3198 2	Y	-0-	2	2
						2 9					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11 1	168 2	Y	-0-	-0-		
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 2	Y	-0-	-0-		
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	11 1	158 2	Y	-0-	-0-		
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15 1	210 2	Y	-0-	-0-		
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	231 2	Y	-0-	-0-		
08	155 N	69	-0-	-86	-0-	5 1	64 2	Y	-0-	-0-		

JENNINGS		WELL #: 83		RRCID -> 198542		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494			
03	2148 N	1969	-0-	-179	-0-	207 1	1762 2	Y	-0-	4 1	5	
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	100 1	1142 2	Y	11		16	
						12 9						
05	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	131 1	1491 2	Y	-0-		16	
06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	96 1	1106 2	Y	-0-		16	
07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	104 1	1181 2	Y	-0-		16	
*08	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	113 1	1304 2	Y	-0-		16	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 20		RRCID -> 198561		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680			
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	20 1	297 2	Y	-0-		1	
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23 1	322 2	Y	-0-		1	
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	23 1	336 2	Y	-0-		1	
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23 1	331 2	Y	-0-		1	
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27 1	346 2	Y	-0-		1	
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	25 1	341 2	Y	-0-		1	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198563		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279			
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	-0-		1	
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	Y	-0-		1	
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	5 1	69 2	Y	-0-		1	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	Y	-0-		1	
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 2	Y	-0-		1	
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	Y	-0-		1	

JENNINGS		WELL #: 78		RRCID -> 198821		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330			
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	151 1	1283 2	Y	3	48 1	18	
						3 9						
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	108 1	1233 2	Y	14		32	
						15 9						
05	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	101 1	1147 2	Y	-0-		32	
06	1380 N	920	-0-	-460	-0-	74 1	846 2	Y	-0-		32	
07	1395 N	430	-0-	-965	-0-	35 1	395 2	Y	-0-		32	
08	1240 N	556	-0-	-684	-0-	44 1	512 2	Y	-0-		32	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442			
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	42 1	613 2	Y	-0-		-0-	
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	35 1	623 2	Y	-0-		-0-	
05	713 N	692	-0-	-21	-0-	39 1	653 2	Y	-0-		-0-	
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35 1	627 2	Y	-0-		-0-	
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	40 1	657 2	Y	-0-		-0-	
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	41 1	655 2	Y	-0-		-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3537 2	Y	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522		
03	434 N	294	-0-	-140	-0-	18 1	275 2	Y	1	3
						1 9				
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23 1	320 2	Y	-0-	3
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	34 1	492 2	Y	-0-	3
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26 1	374 2	Y	-0-	3
07	341 N	260	-0-	-81	-0-	19 1	241 2	Y	-0-	3
08	527 N	397	-0-	-130	-0-	27 1	370 2	Y	-0-	3

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200309		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671		
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	90 1	1319 2	N	-0-	-0-
04	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	71 1	1267 2	N	-0-	-0-
05	1426 N	1091	-0-	-335	-0-	61 1	1030 2	N	-0-	-0-
06	1350 N	810	-0-	-540	-0-	43 1	767 2	N	-0-	-0-
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	85 1	1381 2	N	-0-	-0-
*08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	71 1	1129 2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 10		RRCID -> 200314		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856		
03	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	212	-0-	212	-0-	14 1	198 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	227	-0-	227	-0-	17 1	210 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	323	-0-	323	-0-	24 1	299 2	Y	-0-	-0-
07	966 X	204	-0-	-762	-0-	13 1	191 2	Y	-0-	-0-
*08	114 X	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #: 85		RRCID -> 200545		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810		
03	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	256 1	2170 2	Y	-0-	1
04	2550 X	2019	-0-	-531	-0-	160 1	1831 2	Y	25	26
						28 9				
05	2201 X	2169	-0-	-32	-0-	176 1	1993 2	Y	-0-	26
06	2340 X	1754	-0-	-586	-0-	140 1	1614 2	Y	-0-	26
07	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	167 1	1890 2	Y	-0-	26
08	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	171 1	1988 2	Y	-0-	26

JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201129		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543		
03	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	172 1	2534 2	Y	-0-	-0-
04	2580 X	2189	-0-	-391	-0-	117 1	2072 2	Y	-0-	-0-
05	2449 X	2326	-0-	-123	-0-	130 1	2196 2	Y	-0-	-0-
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	157 1	2805 2	Y	-0-	-0-
07	2697 X	1914	-0-	-783	-0-	110 1	1804 2	Y	-0-	-0-
08	2697 X	2206	-0-	-491	-0-	131 1	2074 2	Y	1	1
						1 9				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 201132		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	682 N	545	-0-	-137	-0-	37 1	508 2	Y	-0-	-0-	
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	45 1	624 2	Y	-0-	-0-	
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	51 1	639 2	Y	-0-	-0-	
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	49 1	604 2	Y	-0-	-0-	
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	40 1	579 2	Y	-0-	-0-	
*08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	43 1	679 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS		WELL #: 84		RRCID -> 201171		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800			
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30 1	252 2	Y	3	35 1	12
						3 9					
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 1	257 2	Y	19		31
						21 9					
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	21 1	233 2	Y	-0-		31
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22 1	249 2	Y	-0-		31
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	24 1	276 2	Y	-0-		31
*08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	37 1	423 2	Y	-0-		31

JENNINGS		WELL #: 86		RRCID -> 201336		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178			
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24 1	200 2	Y	-0-	3 1	1
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	144 2	Y	5		6
						6 9					
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13 1	151 2	Y	-0-		6
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	13 1	147 2	Y	-0-		6
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	12 1	133 2	Y	-0-		6
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	9 1	106 2	Y	-0-		6

JENNINGS		WELL #: 79		RRCID -> 201879		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #: 82		RRCID -> 201880		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654			
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20 1	167 2	Y	1	17 1	5
						1 9					
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	110 2	Y	2		7
						2 9					
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 2	Y	-0-		7
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	10 1	112 2	Y	-0-		7
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 1	154 2	Y	-0-		7
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13 1	153 2	Y	-0-		7

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667			
03	1860 X	1538	-0-	-322	-0-	104 1	1434 2	Y	-0-		-0-
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	225 1	3089 2	Y	-0-		-0-
05	2790 X	2348	-0-	-442	-0-	174 1	2174 2	Y	-0-		-0-
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	220 1	2710 2	Y	-0-		-0-
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	200 1	2933 2	Y	-0-		-0-
*08	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	185 1	2952 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2046 N	1938	-0-	-108	-0-	123 1	1815 2	Y	-0-	-0-
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	126 1	2230 2	Y	-0-	-0-
05	2263 N	2094	-0-	-169	-0-	117 1	1977 2	Y	-0-	-0-
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	126 1	2253 2	Y	-0-	-0-
07	2449 N	2409	-0-	-40	-0-	139 1	2270 2	Y	-0-	-0-
*08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	141 1	2241 2	Y	1	1
						1 9				

JENNINGS RANCH C		WELL #: 49		RRCID -> 202733		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113		
03	186 N	93	-0-	-93	-0-	6 1	87 2	Y	-0-	-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	Y	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 2	Y	-0-	-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	38 1	628 2	Y	-0-	-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	12 1	191 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887		
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	125 1	1260 2	N	-0-	-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	142 1	1227 2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	125 1	1270 2	N	-0-	-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	125 1	1209 2	N	-0-	-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	144 1	1373 2	N	-0-	-0-
*08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	135 1	1389 2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 56		RRCID -> 204196		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022		
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	62 1	911 2	Y	-0-	-0-
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	108 1	1909 2	Y	-0-	-0-
05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	148 1	2495 2	Y	-0-	-0-
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	121 1	2163 2	Y	-0-	-0-
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	125 1	2044 2	Y	-0-	-0-
*08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	119 1	1895 2	Y	1	1
						1 9				

JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204642		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968		
03	620 N	363	-0-	-257	-0-	23 1	339 2	Y	1	5
						1 9				
04	600 X	376	-0-	-224	-0-	25 1	350 2	Y	1	6
						1 9				
05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	48 1	699 2	Y	-0-	6
06	510 X	417	-0-	-93	-0-	27 1	390 2	Y	-0-	6
07	543 X	543	-0-	-0-	-0-	39 1	504 2	Y	-0-	6
*08	774 X	774	-0-	-0-	-0-	53 1	721 2	Y	-0-	6

JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770		
03	558 N	422	-0-	-136	-0-	27 1	395 2	N	-0-	-0-
04	510 N	314	-0-	-196	-0-	17 1	297 2	N	-0-	-0-
05	682 N	574	-0-	-108	-0-	32 1	542 2	N	-0-	-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24 1	433 2	N	-0-	-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	48 1	779 2	N	-0-	-0-
08	589 N	514	-0-	-75	-0-	31 1	483 2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	N	-0-		-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-
07	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2	N	-0-		-0-
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254		
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	Y	-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	Y	-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	66	1	965	2	Y	-0-
*08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	626	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838		
03	2790 N	2154	-0-	-636	-0-	146	1	2008	2	Y	-0-
04	2760 N	2517	-0-	-243	-0-	171	1	2346	2	Y	-0-
05	2883 N	1750	-0-	-1133	-0-	130	1	1620	2	Y	-0-
06	2070 N	815	-0-	-1255	-0-	61	1	754	2	Y	-0-
07	2604 N	1814	-0-	-790	-0-	116	1	1698	2	Y	-0-
*08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	122	1	1948	2	Y	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622		
03	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		Y		24
04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		Y		24
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		Y		24
06	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		Y		24
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2648	2	6	9	Y	29
*08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2411	2	19	9	Y	25

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622		
03	186 N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	2	Y	-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	Y	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 208274		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209473		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180		
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y		4
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y		4
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		51	RRCID ->	210046	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	13033	PERF.11770	- 12686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2732 N	2732	-0-	-0-	173 1	2559 2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	3028	-0-	28	162 1	2866 2		Y	-0-			-0-
05		2695 N	2667	-0-	-28	149 1	2518 2		Y	-0-			-0-
06		2865 N	2865	-0-	-0-	152 1	2713 2		Y	-0-			-0-
07		3019 X	3019	-0-	-0-	174 1	2845 2		Y	-0-			-0-
*08		2928 X	2928	-0-	-0-	173 1	2753 2		Y	2			2
						2 9							

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	210738	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11918	PERF.11233	- 11432	
03		1736 N	1633	-0-	-103	1632 2	1 9		Y	1			18
04		1922 N	1922	-0-	-0-	1922 2			Y	-0-			18
05		1744 N	1744	-0-	-0-	1744 2			Y	-0-			18
06		1648 N	1648	-0-	-0-	1648 2			Y	-0-			18
07		1727 N	1727	-0-	-0-	1721 2	6 9		Y	5			23
*08		1709 N	1709	-0-	-0-	1689 2	20 9		Y	18	19 1		22

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	211206	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF. 9736	- 11744	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		24	RRCID ->	211221	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11786	- 11988	
03		3339 X	3339	-0-	-0-	211 1	3127 2		Y	1			7
						1 9							
04		3004 X	3004	-0-	-0-	199 1	2805 2		Y	-0-			7
05		3028 X	3028	-0-	-0-	194 1	2834 2		Y	-0-			7
06		2905 X	2905	-0-	-0-	189 1	2716 2		Y	-0-			7
07		3029 X	3029	-0-	-0-	218 1	2811 2		Y	-0-			7
*08		3031 X	3031	-0-	-0-	209 1	2822 2		Y	-0-			7

JENNINGS RANCH C		WELL #:		58	RRCID ->	211222	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11504	- 11778	
03		1209 N	1083	-0-	-126	69 1	1014 2		Y	-0-			-0-
04		1110 N	1062	-0-	-48	57 1	1005 2		Y	-0-			-0-
05		1178 N	1039	-0-	-139	58 1	981 2		Y	-0-			-0-
06		1050 N	989	-0-	-61	53 1	936 2		Y	-0-			-0-
07		1111 N	1111	-0-	-0-	64 1	1047 2		Y	-0-			-0-
08		1054 N	1013	-0-	-41	60 1	952 2		Y	1			1
						1 9							

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		39	RRCID ->	211565	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13321	PERF.11634	- 12302	
03		116 N	116	-0-	-0-	8 1	108 2		Y	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	3 1	42 2		Y	-0-			-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	16 1	195 2		Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120				Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62				Y	-0-			-0-
08		217 N	91	-0-	-126	5 1	86 2		Y	-0-			-0-

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1863 2	1 9	Y	1				12
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		Y	-0-				12
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		Y	-0-				12
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		Y	-0-				12
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1528 2	6 9	Y	5				17
*08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1505 2	18 9	Y	16	16	1		17

 JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

03		2728 N	2647	-0-	-81	-0-	179 1	2468 2	Y	-0-				-0-
04		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	196 1	2687 2	Y	2				2
05		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	218 1	2718 2	Y	-0-				2
06		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	206 1	2537 2	Y	-0-				2
07		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	182 1	2675 2	Y	-0-				2
*08		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	169 1	2683 2	Y	-0-				2

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-				-0-
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-				-0-
05		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-				-0-
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-				-0-
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-				-0-
*08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-				-0-

 LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

03		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-				-0-
04		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-				-0-
05		1829 X	1820	-0-	-9	-0-	1820 2		N	-0-				-0-
06		1980 X	1654	-0-	-326	-0-	1654 2		N	-0-				-0-
07		2046 X	1804	-0-	-242	-0-	1804 2		N	-0-				-0-
08		2046 X	1838	-0-	-208	-0-	1838 2		N	-0-				-0-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-				-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-				-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-				-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-				-0-
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-				-0-
08		279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2		N	-0-				-0-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524

03		496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2		N	-0-				-0-
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-				-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-				-0-
06		480 N	444	-0-	-36	-0-	444 2		N	-0-				-0-
07		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2		N	-0-				-0-
*08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-				-0-

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
03		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
04		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
05		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1061	-0-	-139	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	748	-0-	-492	-0-	748	2		N	-0-			-0-
08		1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1121	2		N	-0-			-0-

 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

03		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		Y	-0-			3
04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		Y	-0-			3
05		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		Y	-0-			3
06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		Y	-0-			3
07		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		Y	-0-			3
*08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-			3

 JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

03		2170 N	1862	-0-	-308	-0-	118	1	1744	2	Y	-0-		-0-
04		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	144	1	2550	2	Y	-0-		-0-
05		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	126	1	2129	2	Y	-0-		-0-
06		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	132	1	2362	2	Y	-0-		-0-
07		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	152	1	2488	2	Y	-0-		-0-
*08		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	153	1	2434	2	Y	-0-	1	1
							1	9						

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

03		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			8
04		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			8
05		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			8
06		2250 N	1979	-0-	-271	-0-	1979	2		N	-0-			8
07		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-			8
*08		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-			8

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

03		1116 N	905	-0-	-211	-0-	905	2		N	-0-			-0-
04		1080 N	882	-0-	-198	-0-	882	2		N	-0-			-0-
05		1116 N	786	-0-	-330	-0-	786	2		N	-0-			-0-
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
07		899 N	701	-0-	-198	-0-	701	2		N	-0-			-0-
*08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
*08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	215922	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9349 - 11366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3310	2	2	9	Y	2	27
04		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-	27
05		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-	27
06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-	27
07		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2932	2		9	9	Y	8
*08		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3097	2	32	9	Y	29	35
										29	1	35	

EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	216089	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9474 - 11658	
03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-	-0-
04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-	-0-
05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-	-0-
06		1830 N	1754	-0-	-76	-0-	1754	2			N	-0-	-0-
07		1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2			N	-0-	-0-
*08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		61	RRCID ->	216691	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	9958 - 12367	
03		155 N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	-0-
05		124 N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	2	Y	-0-	-0-
06		120 N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	-0-
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-	-0-
*08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217476	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9501 - 13704	
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-	-0-
04		180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-	-0-
05		186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-	-0-
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
07		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-	-0-
*08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218316	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 11300	
03		496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-	1
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-	1
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-	1
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-	1
07		1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			Y	-0-	1
08		1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	2			Y	-0-	1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	218318	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	10854 - 10986	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218486	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9322 - 11435	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-	-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1	1
*08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	Y	4	2
										3	1	2	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		13	RRCID ->	219462	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9466 - 11068		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1916	2		1	9	Y	1	12
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2				Y	-0-	12
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2				Y	-0-	12
06		630 N	549	-0-	-81	-0-	549	2				Y	-0-	12
07		651 N	648	-0-	-3	-0-	646	2		2	9	Y	2	14
*08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	848	2		9	9	Y	8	13

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		8	RRCID ->	219645	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF. 9416 - 11690		
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2		1	9	Y	1	11
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2				Y	-0-	11
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2				Y	-0-	11
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2				Y	-0-	11
07		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1163	2		4	9	Y	4	15
08		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1104	2		15	9	Y	14	15

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		9	RRCID ->	220418	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9490 - 11762		
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2				N	-0-	-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2				N	-0-	-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2		1	9	N	1	1
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2				N	-0-	1
07		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2				N	-0-	1
*08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				N	-0-	1

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		10	RRCID ->	220419	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF. 9632 - 11740		
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2				N	-0-	-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-	-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-	-0-
06		420 N	331	-0-	-89	-0-	331	2				N	-0-	-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2				N	-0-	-0-
*08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2				N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #:		11	RRCID ->	221324	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	12577	PERF. 9145 - 12224		
03		403 N	160	-0-	-243	-0-	160	2				N	-0-	-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2				N	-0-	-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	300	2		35	9	N	32	32
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2				N	-0-	32
07		403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2				N	-0-	32
08		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2				N	-0-	32

EL REFUGIO			WELL #:		2	RRCID ->	222007	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9443 - 11368		
03		806 N	528	-0-	-278	-0-	528	2				N	-0-	12
04		780 N	449	-0-	-331	-0-	449	2				N	-0-	12
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2				N	-0-	12
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2				N	-0-	12
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2				N	-0-	12
08		961 N	825	-0-	-136	-0-	825	2				N	-0-	12

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		14	RRCID ->	222116	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12168	PERF. 9428 - 11696		
03		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2				Y	-0-	8
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2				Y	-0-	8
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2				Y	-0-	8
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				Y	-0-	8
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				Y	-0-	8
*08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	237	2		1	9	Y	1	6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	992 N	919	-0-	-73	-0-	919	2	N	-0-		-0-
04	960 N	730	-0-	-230	-0-	730	2	N	-0-		-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		-0-
06	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	2	N	-0-		-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		-0-
08	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2	N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996			
03	806 N	574	-0-	-232	-0-	574	2	N	-0-		-0-
04	780 N	681	-0-	-99	-0-	681	2	N	-0-		-0-
05	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	2	N	-0-		-0-
06	570 N	476	-0-	-94	-0-	476	2	N	-0-		-0-
07	713 N	493	-0-	-220	-0-	493	2	N	-0-		-0-
08	620 N	359	-0-	-261	-0-	359	2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818			
03	3906 X	3185	-0-	-721	-0-	201	1	Y	2		10
04	3750 X	2894	-0-	-856	-0-	192	1	Y	1		11
05	3844 X	3635	-0-	-209	-0-	233	1	Y	-0-		11
06	3360 X	3265	-0-	-95	-0-	213	1	Y	-0-		11
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	241	1	Y	-0-		11
*08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	255	1	Y	-0-		11

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086			
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2	N	-0-		-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-		-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
*08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504			
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-		1
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-		1
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-		1
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-		1
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-		1
*08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-		1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227230		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098			
03	4278 X	4191	-0-	-87	-0-	264	1	Y	2		12
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	281	1	Y	1		13
05	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	287	1	Y	-0-		13
06	3930 X	3884	-0-	-46	-0-	253	1	Y	-0-		13
07	4061 X	3071	-0-	-990	-0-	221	1	Y	-0-		13
*08	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	322	1	Y	-0-		13

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SERAFIN		WELL #: 6		RRCID -> 228235		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229760		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542								
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
04	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
*08	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229963		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294								
03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	2	1	9	Y	1					23
04	3030 X	2969	-0-	-61	-0-	2969	2			Y	-0-					23
05	3131 X	2935	-0-	-196	-0-	2935	2			Y	-0-					23
06	3120 X	2904	-0-	-216	-0-	2904	2			Y	-0-					23
07	3224 X	2986	-0-	-238	-0-	2973	2	13	9	Y	12					35
08	3224 X	2967	-0-	-257	-0-	2922	2	45	9	Y	41	35	1			41

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230013		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #: 88		RRCID -> 230623		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 230948		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)												//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D												WELL #: 28		RRCID -> 230951		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12445		PERF.11260 - 12167	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	104	1	1551	2	Y	1			4						
							1	9													
04		1590 N	1536	-0-	-54	-0-	102	1	1434	2	Y	-0-			4						
05		1612 N	1525	-0-	-87	-0-	98	1	1427	2	Y	-0-			4						
06		1590 N	1484	-0-	-106	-0-	97	1	1387	2	Y	-0-			4						
07		1581 N	1577	-0-	-4	-0-	114	1	1463	2	Y	-0-			4						
*08		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	108	1	1462	2	Y	-0-			4						

JENNINGS RANCH C												WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662		PERF.11225 - 12186	
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	67	1	992	2	Y	-0-			-0-						
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	984	2	Y	-0-			-0-						
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	57	1	965	2	Y	-0-			-0-						
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	Y	-0-			-0-						
07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	55	1	893	2	Y	-0-			-0-						
*08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	Y	1			1						
							1	9													

JENNINGS RANCH D												WELL #: 29		RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146		PERF. 9550 - 11793	
03		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	298	1	4433	2	Y	-0-			-0-						
04		4290 X	4249	-0-	-41	-0-	282	1	3967	2	Y	-0-			-0-						
05		4433 X	4188	-0-	-245	-0-	269	1	3919	2	Y	-0-			-0-						
06		4290 X	3979	-0-	-311	-0-	259	1	3720	2	Y	-0-			-0-						
07		4433 X	4112	-0-	-321	-0-	296	1	3816	2	Y	-0-			-0-						
08		4433 X	3778	-0-	-655	-0-	260	1	3518	2	Y	-0-			-0-						

SERAFIN												WELL #: 7		RRCID -> 231243		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10584 - 12113	
03		434 N	363	-0-	-71	-0-	15	1	348	2	Y	-0-			-0-						
04		360 N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	2	Y	-0-			-0-						
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	-0-			-0-						
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	2	Y	-0-			-0-						
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	Y	-0-			-0-						
*08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	Y	-0-			-0-						

LAUREL MINERAL ESTATE												WELL #: 17		RRCID -> 231304		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9178 - 9706	
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	Y	1			12						
04		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-			12						
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-			12						
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-			12						
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1536	2	3	9	Y	3			15						
*08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1382	2	9	9	Y	8	10	1	13						

JENNINGS RANCH D												WELL #: 31		RRCID -> 231857		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11300 - 12361	
03		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	219	1	3256	2	Y	1			7						
							1	9													
04		3720 X	3108	-0-	-612	-0-	206	1	2901	2	Y	1			8						
							1	9													
05		3844 X	3167	-0-	-677	-0-	203	1	2964	2	Y	-0-			8						
06		3720 X	3033	-0-	-687	-0-	197	1	2836	2	Y	-0-			8						
07		3844 X	3086	-0-	-758	-0-	222	1	2864	2	Y	-0-			8						
08		3472 X	3102	-0-	-370	-0-	214	1	2888	2	Y	-0-			8						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	32 1	740 2	Y	-0-		-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	42 1	952 2	Y	-0-		-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	44 1	991 2	Y	-0-		-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	40 1	922 2	Y	-0-		-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	37 1	886 2	Y	-0-		-0-
*08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	40 1	858 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11010 - 12130

03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-		-0-
04	2580 N	2459	-0-	-121	-0-	2459 2		N	-0-		-0-
05	2542 N	2448	-0-	-94	-0-	2448 2		N	-0-		-0-
06	2460 N	2242	-0-	-218	-0-	2242 2		N	-0-		-0-
07	2542 N	2311	-0-	-231	-0-	2311 2		N	-0-		-0-
08	2449 N	2427	-0-	-22	-0-	2427 2		N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

03	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210 2		N	-0-		-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-		-0-
05	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-		-0-
07	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326 2		N	-0-		-0-
*08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847 2	1 9	Y	1		13
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		Y	-0-		13
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		Y	-0-		13
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		Y	-0-		13
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1647 2	6 9	Y	5		18
*08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1895 2	20 9	Y	18	18 1	18

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF. 11090 - 11872

03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	85 1	1267 2	Y	1		1
04	1170 N	640	-0-	-530	-0-	42 1	598 2	Y	-0-		1
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	58 1	842 2	Y	-0-		1
06	1320 N	786	-0-	-534	-0-	51 1	735 2	Y	-0-		1
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	54 1	697 2	Y	-0-		1
*08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	119 1	1611 2	Y	-0-		1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10994 - 11806

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53 2		N	-0-		-0-
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2		N	-0-		-0-
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 2		N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1023 N	816	-0-	-207	-0-		816 2		N	-0-		-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-		854 2		N	-0-		-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-		768 2		N	-0-		-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-		954 2		N	-0-		-0-
07	868 N	831	-0-	-37	-0-		831 2		N	-0-		-0-
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813 2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647				
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		65 1	972 2	Y	-0-		4
04	1050 N	976	-0-	-74	-0-		65 1	911 2	Y	-0-		4
05	1054 N	987	-0-	-67	-0-		63 1	924 2	Y	-0-		4
06	990 N	944	-0-	-46	-0-		61 1	883 2	Y	-0-		4
07	1023 N	955	-0-	-68	-0-		69 1	886 2	Y	-0-		4
08	992 N	940	-0-	-52	-0-		65 1	875 2	Y	-0-		4

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322				
03	2418 N	2398	-0-	-20	-0-		2398 2		N	-0-		-0-
04	2400 N	1840	-0-	-560	-0-		1840 2		N	-0-		-0-
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		1989 2		N	-0-		-0-
06	2310 N	1640	-0-	-670	-0-		1640 2		N	-0-		-0-
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		2066 2		N	-0-		-0-
*08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		2016 2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034				
03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-		298 1	4423 2	Y	-0-		-0-
04	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-		294 1	4128 2	Y	-0-		-0-
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-		282 1	4117 2	Y	-0-		-0-
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-		280 1	4015 2	Y	-0-		-0-
07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-		294 1	3790 2	Y	-0-		-0-
*08	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-		308 1	4165 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540				
03	372 N	214	-0-	-158	-0-		214 2		N	-0-		-0-
04	420 N	224	-0-	-196	-0-		224 2		N	-0-		-0-
05	434 N	285	-0-	-149	-0-		285 2		N	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 2		N	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 2		N	-0-		-0-
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417				
03	1643 N	1311	-0-	-332	-0-		83 1	1228 2	Y	-0-		-0-
04	1470 N	710	-0-	-760	-0-		38 1	672 2	Y	-0-		-0-
05	1519 N	1138	-0-	-381	-0-		64 1	1074 2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	339	-0-	-921	-0-		18 1	321 2	Y	-0-		-0-
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-		155 1	2529 2	Y	-0-		-0-
*08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-		123 1	1955 2	Y	1		1
							1	9				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS		WELL #: 91		RRCID -> 244614		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	Y	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	Y	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	2	Y	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 245179		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112			
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117			
03	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	181	1	2686	2	Y	1
						1	9				9
04	2700 X	2529	-0-	-171	-0-	168	1	2360	2	Y	1
						1	9				10
05	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	165	1	2401	2	Y	-0-
06	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	179	1	2574	2	Y	-0-
07	2883 X	2503	-0-	-380	-0-	180	1	2323	2	Y	-0-
08	2883 X	2811	-0-	-72	-0-	194	1	2617	2	Y	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248			
03	2635 X	1542	-0-	-1093	-0-	1542	2			N	-0-
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-
05	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-
06	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-
07	2790 X	1594	-0-	-1196	-0-	1594	2			N	-0-
08	2790 X	1474	-0-	-1316	-0-	1474	2			N	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040			
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	Y	-0-
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	2	Y	-0-
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604			
03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	130	1	3064	2	Y	-0-
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	136	1	3064	2	Y	-0-
05	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	147	1	3290	2	Y	-0-
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	136	1	3171	2	Y	-0-
07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	134	1	3234	2	Y	-0-
*08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	148	1	3175	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248644		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	4092 X	3894	-0-	-198	-0-	246 1	3647 2	Y	1	11	
04	3690 X	3645	-0-	-45	-0-	242 1	3402 2	Y	1	12	
05	3813 X	3288	-0-	-525	-0-	211 1	3077 2	Y	-0-	12	
06	4136 X	4136	-0-	-	-0-	269 1	3867 2	Y	-0-	12	
07	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	281 1	3613 2	Y	-0-	12	
*08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	276 1	3728 2	Y	-0-	12	

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725		
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	66 1	1543 2	Y	-0-	-0-	
04	1620 N	1487	-0-	-133	-0-	63 1	1424 2	Y	-0-	-0-	
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	64 1	1443 2	Y	-0-	-0-	
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	65 1	1509 2	Y	-0-	-0-	
07	1550 N	1245	-0-	-305	-0-	50 1	1195 2	Y	-0-	-0-	
08	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	62 1	1344 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528		
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 2	Y	-0-	-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 2	Y	-0-	-0-	
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 2	Y	-0-	-0-	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	Y	-0-	-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	Y	-0-	-0-	
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	Y	-0-	-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440		
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-	-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-	
05	217 N	101	-0-	-116	-0-	101 2		N	-0-	-0-	
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2		N	-0-	-0-	
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-	-0-	
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317		
03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	231 1	3425 2	Y	-0-	-0-	
04	3450 X	3171	-0-	-279	-0-	211 1	2960 2	Y	-0-	-0-	
05	3565 X	3070	-0-	-495	-0-	197 1	2873 2	Y	-0-	-0-	
06	3450 X	3123	-0-	-327	-0-	203 1	2920 2	Y	-0-	-0-	
07	3565 X	3412	-0-	-153	-0-	246 1	3166 2	Y	-0-	-0-	
08	3565 X	3449	-0-	-116	-0-	238 1	3211 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192		
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	100 1	1481 2	Y	-0-	-0-	
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	98 1	1377 2	Y	-0-	-0-	
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	92 1	1344 2	Y	-0-	-0-	
06	1350 N	1280	-0-	-70	-0-	83 1	1197 2	Y	-0-	-0-	
07	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	86 1	1107 2	Y	-0-	-0-	
08	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	92 1	1244 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012		
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2	N	-0-		-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2	N	-0-		-0-
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2	N	-0-		-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006		
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	72 1 1065 2	Y	-0-		2
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	63 1 885 2	Y	-0-		2
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	59 1 854 2	Y	-0-		2
06	1110 N	855	-0-	-255	-0-	56 1 799 2	Y	-0-		2
07	992 N	458	-0-	-534	-0-	33 1 425 2	Y	-0-		2
08	899 N	254	-0-	-645	-0-	17 1 237 2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889		
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	57 1 840 2	Y	-0-		-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	72 1 1010 2	Y	-0-		-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	62 1 903 2	Y	-0-		-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	75 1 1071 2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	77 1 996 2	Y	-0-		-0-
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	73 1 980 2	Y	-0-		-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251566		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640		
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2	N	-0-		-0-
04	1740 N	1580	-0-	-160	-0-	1580 2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1516 2	N	-0-		-0-
06	1620 N	1416	-0-	-204	-0-	1416 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1496	-0-	-147	-0-	1496 2	N	-0-		-0-
*08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252180		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274		
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1 236 2	Y	-0-		1
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1 87 2	Y	-0-		1
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11 1 159 2	Y	-0-		1
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	10 1 148 2	Y	-0-		1
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15 1 194 2	Y	-0-		1
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25 1 339 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254137		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	88 1	1300 2	Y	1		6
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	99 1	1385 2	Y	-0-		6
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	88 1	1289 2	Y	-0-		6
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	100 1	1439 2	Y	-0-		6
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	108 1	1389 2	Y	-0-		6
*08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	103 1	1391 2	Y	-0-		6

JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254139		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572		
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	102 1	1512 2	Y	-0-		-0-
04	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	109 1	1530 2	Y	-0-		-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	104 1	1523 2	Y	-0-		-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	107 1	1538 2	Y	-0-		-0-
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	132 1	1698 2	Y	-0-		-0-
*08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	123 1	1666 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254141		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748		
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	81 1	1207 2	Y	2		4
04	810 X	601	-0-	-209	-0-	40 1	560 2	Y	1		5
05	837 X	171	-0-	-666	-0-	11 1	160 2	Y	-0-		5
06	1260 X	1237	-0-	-23	-0-	81 1	1156 2	Y	-0-		5
07	1302 X	33	-0-	-1269	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		5
08	1302 X	70	-0-	-1232	-0-	5 1	65 2	Y	-0-		5

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 58		RRCID -> 254144		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214		
03	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	103 1	1409 2	N	-0-		-0-
04	1650 N	1499	-0-	-151	-0-	102 1	1397 2	N	-0-		-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	117 1	1460 2	N	-0-		-0-
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	115 1	1420 2	N	-0-		-0-
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	99 1	1458 2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	91 1	1448 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254147		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224		
03	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	115 1	1710 2	Y	1		6
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	129 1	1815 2	Y	-0-		6
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	124 1	1810 2	Y	-0-		6
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	121 1	1736 2	Y	-0-		6
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	140 1	1797 2	Y	-0-		6
*08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	131 1	1775 2	Y	-0-		6

JENNINGS RANCH D		WELL #: 68		RRCID -> 254250		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342		
03	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	146 1	2174 2	Y	-0-		-0-
04	2280 N	1599	-0-	-681	-0-	106 1	1493 2	Y	-0-		-0-
05	2356 N	1450	-0-	-906	-0-	93 1	1357 2	Y	-0-		-0-
06	2250 N	1357	-0-	-893	-0-	88 1	1269 2	Y	-0-		-0-
07	1643 N	876	-0-	-767	-0-	63 1	813 2	Y	-0-		-0-
*08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	126 1	1698 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	368	1	3129	2	Y	-0-				45
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	317	1	3617	2	Y	-0-				45
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	326	1	3695	2	Y	-0-				45
06	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	335	1	3855	2	Y	-0-				45
07	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	361	1	4092	2	Y	-0-				45
*08	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	332	1	3854	2	Y	-0-				45

THREE-C OIL AND GAS 857600
 BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

03	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	3222	-0-	3222	3222	3222	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	2983	-0-	2983	6205	2983	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	2701	-0-	2701	8906	2701	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	1612	-0-	1612	10518	1612	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10518					Y	NO RPT				-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

03	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2610	-0-	2610	3222	2610	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	2445	-0-	2445	5055	2445	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	2137	-0-	2137	7192	2137	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	1026	-0-	1026	8218	1026	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8218					Y	NO RPT				-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1111	-0-	1111	1111	1111	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	1221	-0-	1221	2332	1221	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1106	-0-	1106	3438	1106	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	670	-0-	670	4108	670	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4108					Y	NO RPT				-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	567	-0-	567	567	567	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	654	-0-	654	1221	654	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	675	-0-	675	1896	675	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	581	-0-	581	2477	581	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2477					Y	NO RPT				-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	637	-0-	637	1271	637	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	598	-0-	598	1869	598	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	328	-0-	328	2197	328	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2197					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600															
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 10497															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		186 X	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04		120 X	43	-0-	-77	-0-	43	1			N	-0-			-0-
05		310 X	23	-0-	-287	-0-	23	1			N	-0-			-0-
06		150 X	62	-0-	-88	-0-	62	1			N	-0-			-0-
07		155 X	48	-0-	-107	-0-	48	1			N	-0-			-0-
08		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440															
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	712	-0-	712	712	712	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	729	-0-	729	1441	729	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	635	-0-	635	2076	635	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	497	-0-	497	2573	497	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2573					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954															
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	648	-0-	648	1158	648	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	586	-0-	586	1744	586	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	344	-0-	344	2088	344	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2088					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453															
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	678	-0-	678	678	678	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	727	-0-	727	1405	727	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	650	-0-	650	2055	650	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	456	-0-	456	2511	456	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2511					Y	NO RPT			-0-

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812															
03		1147 X	300	-0-	-847	-0-	300	2			N	-0-			-0-
04		2010 X	266	-0-	-1744	-0-	266	1			N	-0-			-0-
05		1798 X	210	-0-	-1588	-0-	210	1			N	-0-			-0-
06		2340 X	256	-0-	-2084	-0-	256	1			N	-0-			-0-
07		2418 X	233	-0-	-2185	-0-	233	1			N	-0-			-0-
08		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)		46216 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 14		RRCID -> 179052		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11106 - 11256		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		837 N	369	-0-	-468	-0-	23 1	346 2	Y	-0-		-0-
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	37 1	661 2	Y	-0-		-0-
05		620 N	549	-0-	-71	-0-	31 1	518 2	Y	-0-		-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	35 1	630 2	Y	-0-		-0-
07		713 N	571	-0-	-142	-0-	33 1	538 2	Y	-0-		-0-
08		558 N	495	-0-	-63	-0-	29 1	466 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 197872		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11094 - 11160		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 215369		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089		PERF.10066 - 10090		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH)		46312 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225391		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12567 - 12794		
03		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1448 3	65 9	Y	59	51 1	15
04		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2126 3	89 9	Y	81	45 1	51
05		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1733 3	88 9	Y	80	95 1	36
06		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2298 3	91 9	Y	83	62 1	57
07		2294 X	2105	-0-	-189	-0-	2032 3	73 9	Y	66	63 1	60
08		2294 X	619	-0-	-1675	-0-	616 3	3 9	Y	3	38 1	25

JESUIT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232958		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 15310		PERF.13705 - 14039		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204

JESUIT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244684		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13110 - 13384		
03		T. A.	463	-0-	463	-0-	868	463 3	Y	-0-		-0-
04		T. A.	509	-0-	509	-0-	1377	509 3	Y	-0-		-0-
05		T. A.	416	-0-	416	-0-	1793	416 3	Y	-0-		-0-
06		2230 N	437	-0-	-1793	-0-	437 3		Y	-0-		-0-
07		527 N	476	-0-	-51	-0-	476 3		Y	-0-		-0-
*08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	540 3	24 9	Y	22	13 1	9

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277												
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171												
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756												
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844														
03	4433 #	2263	-0-	-2170	-0-	2102	3	161	9	Y	146	196	1	55
04	4450 R	4450	-0-	-0-	-0-	4308	3	142	9	Y	129	86	1	98
05	4391 R	4391	-0-	-0-	-0-	4242	3	149	9	Y	135	169	1	64
06	4314 R	4314	-0-	-0-	-0-	4233	3	81	9	Y	74	72	1	66
07	4643 R	4643	-0-	-0-	-0-	4573	3	70	9	Y	64	67	1	63
08	4588 #	3930	-0-	-658	-0-	3872	3	58	9	Y	53	70	1	46

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171															
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720															
03	7750 N	1704	-0-	-6046	B	104663	1613	3	91	9	Y	83	107	1	30
04	7500 N	2520	-0-	-4980	B	99683	2443	3	77	9	Y	70	47	1	53
05	7750 N	2194	-0-	-5556	B	94127	2105	3	89	9	Y	81	97	1	37
06	7500 N	2331	-0-	-5169	B	88958	2270	3	61	9	Y	55	48	1	44
07	7750 N	2111	-0-	-5639	B	83319	2048	3	63	9	Y	57	52	1	49
*08	7750 N	2094	-0-	-5656	B	77663	2035	3	59	9	Y	54	62	1	41
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 77663														

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316												
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328												
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JESUIT (10700)		46312 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 246638		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 9900 - 9906	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JESUIT (10900)		46312 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246642		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12220 - 12243	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JICARILLA (I-2)		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 137983		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 10356		PERF. 9188 - 9766	
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	210	1	1025	2	N	-0-
04	1320 N	842	-0-	-478	-0-	189	1	653	2	N	-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	182	1	696	2	N	-0-
06	1200 N	644	-0-	-556	-0-	151	1	493	2	N	-0-
07	868 N	829	-0-	-39	-0-	191	1	638	2	N	-0-
*08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	205	1	709	2	N	-0-

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 185830		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9186 - 9677	
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	294	1	1434	2	Y	33
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	36	9	765	2	Y	17
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	221	1	879	2	Y	21
06	1710 N	1052	-0-	-658	-0-	19	9	792	2	Y	15
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	23	9	955	2	Y	20
08	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	243	1	831	2	Y	16
						17	9				91
						285	1				1
						22	9				
						242	1				
						18	9				

DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186648		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9144 - 9393	
03	14B2 EXT	155	-0-	155	331	26	1	126	2	Y	3
04	589 N	258	-0-	-331	-0-	3	9	197	2	Y	4
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	57	1	483	2	Y	12
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	4	9	456	2	Y	8
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	127	1	407	2	Y	9
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	13	9	446	2	Y	8
						139	1				22
						9	9				1
						122	1				
						10	9				
						129	1				
						9	9				

JOHNS (LOMA NOVIA) D&R PRODUCTION INC. MEW, BEN G		46993 747 196874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELL #:		RRCID -> 127547		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 4356		PERF. 4174 - 4178			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001											

JONES (4500 STRAY) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. HUISACHE		47093 666 412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
WELL #:		RRCID -> 198424		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46

JUANITA (LOBO) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST "A"		47440 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #:		RRCID -> 080566		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9853 - 9865			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		RRCID -> 082524		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640			
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	N	1		45
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 9	16 2	N	1		46
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		46
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	3 2	1 9	N	1		47
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619			
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	13 1	609 2	N	-0-		3
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27 1	556 2	N	-0-		3
05	620 N	284	-0-	-336	-0-	13 1	271 2	N	-0-		3
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34 1	705 2	N	-0-		3
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	26 1	534 2	N	43		46
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	47 9	529 2	N	-0-		46
						26 1					

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 10311 - 10444			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088453		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	589 N	306	-0-	-283	-0-		6	1	300	2	N	-0-			55
04	540 N	361	-0-	-179	-0-		17	1	344	2	N	-0-			55
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-		19	1	390	2	N	-0-			55
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-		21	1	440	2	N	-0-			55
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-		20	1	401	2	N	-0-			55
*08	423 N	423	-0-	-0-	-0-		20	1	403	2	N	-0-			55

BRUNI MINERALS TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 15		RRCID -> 093755		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 19		RRCID -> 114199		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 18		RRCID -> 115213		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 20		RRCID -> 117180		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568							
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-		13	1	590	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	508	-0-	-272	-0-		23	1	485	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	636	-0-	-108	-0-		30	1	606	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	467	-0-	-103	-0-		22	1	445	2	Y	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-		28	1	557	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	258	-0-	-393	-0-		12	1	246	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
BRUNI MINERAL -A-				WELL #: 3	RRCID -> 084900	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 10126	PERF. 9819	- 9984			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2046 X	2011	-0-	-35	-0-	199 1	1801 2	Y	10	7 1		12
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	194 1	2017 2	Y	9	16 1		5
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	283 1	2223 2	Y	9	9 1		5
06	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	315 1	2463 2	Y	8	10 1		3
07	2294 N	2291	-0-	-3	-0-	202 1	2080 2	Y	8	9 1		2
08	2418 N	1556	-0-	-862	-0-	149 1	1403 2	Y	4			6

BRUNI MINERAL -B-				WELL #: 3	RRCID -> 087362	COMPL. DATE 03/07/1980	TOTAL DEPTH 10301	PERF. 9876	- 10075			
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	118 1	1071 2	Y	7	7 1		11
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	120 1	1243 2	Y	9	15 1		5
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	164 1	1289 2	Y	8	8 1		5
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	144 1	1126 2	Y	7	9 1		3
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	136 1	1399 2	Y	10	10 1		3
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	134 1	1258 2	Y	4			7

BRUNI MINERAL C				WELL #: 2	RRCID -> 089662	COMPL. DATE 06/08/1982	TOTAL DEPTH 11104	PERF.10614	- 10819			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J.				WELL #: C 1	RRCID -> 095734	COMPL. DATE 04/21/2016	TOTAL DEPTH 10470	PERF. 9346	- 9412			
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	6 1	52 2	Y	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	9 1	70 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	6 1	46 2	Y	-0-			-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	4 1	41 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	5 1	48 2	Y	-0-			-0-

JUANITA (LOBO, UP.)				47440 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
BRUNI MINERAL "D"				WELL #: 2	RRCID -> 091298	COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH 11166	PERF. 9468	- 10243			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (LOBO, UP.)		//CONT.//		47440 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
HIRSCH ESTATE J		WELL #:		D 1	RRCID ->	100059	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF.	9140 - 9198
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	16	1	164	2	Y	-0-	-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	20	1	156	2	Y	-0-	-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	Y	-0-	-0-
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	2	Y	-0-	-0-

JUANITA (WILCOX 7300)				47440 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
BONUGLI, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	105412	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	11804	PERF.	7290 - 7306
03	1240 N	899	-0-	-341	-0-	170	1	729	2	N	-0-	120
04	1200 N	953	-0-	-247	-0-	179	1	774	2	N	-0-	120
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	243	1	1079	2	N	-0-	120
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	234	1	977	2	N	-0-	120
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	234	1	956	2	N	-0-	120
08	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	235	1	940	2	N	-0-	120

JUANITA (WILCOX 8100)				47440 687	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
BRUNI MINERAL B		WELL #:		7	RRCID ->	284251	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8046 - 8066
03	124 N	34	-0-	-90	-0-	3	1	31	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

JUANITA (7100)				47440 698	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	153633	COMPL. DATE	08/06/1994	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	7140 - 7360
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		41	RRCID ->	289562	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	7150 - 7330
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		48	RRCID ->	289563	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7080 - 7388
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	2	N	-0-	29
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	N	-0-	29
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-	29
06	150 N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	N	-0-	29
07	155 N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	2	N	-0-	29
08	124 N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	2	N	-0-	29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008												

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008												

JULIAN, NORTH (J-68) 47564 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 288445 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9320 - 9440

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

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

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

KING RANCH CANELO 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

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

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH CANELO		WELL #:		801	RRCID ->	259317	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11394	- 12690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		8680 X	7798	-0-	-882	-0-	36 1	7378 2	Y	349	350 1		92
							384 9						
04		8010 X	7228	-0-	-782	-0-	35 1	6846 2	Y	315	299 1		108
							347 9						
05		9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	22 1	8769 2	Y	361	346 1		123
							397 9						
06		8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	10 1	8512 2	Y	395	366 1		152
							435 9						
07		8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	7 1	8521 2	Y	367	337 1		182
							24 4	404 9					
*08		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	17 1	8801 2	Y	397	373 1		206
							24 4	437 9					

KING RANCH CANELO		WELL #:		821	RRCID ->	261883	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11416	- 12042	
03		9176 X	7553	-0-	-1623	-0-	24 1	7272 2	Y	234	239 1		62
							257 9						
04		8430 X	7667	-0-	-763	-0-	19 1	7454 2	Y	176	178 1		60
							194 9						
05		8463 X	7526	-0-	-937	-0-	9 1	7345 2	Y	156	163 1		53
							172 9						
06		7530 X	7412	-0-	-118	-0-	4 1	7219 2	Y	172	159 1		66
							189 9						
07		7936 X	7517	-0-	-419	-0-	3 1	7314 2	Y	162	148 1		80
							22 4	178 9					
08		7936 X	7704	-0-	-232	-0-	7 1	7489 2	Y	174	164 1		90
							17 4	191 9					

KING RANCH CANELO		WELL #:		824	RRCID ->	263218	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11148	- 12567	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		828	RRCID ->	264858	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12338	- 12536	
03		12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	36 1	11886 2	Y	350	380 1		93
							385 9						
04		10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	34 1	10430 2	Y	307	295 1		105
							338 9						
05		10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	16 1	10249 2	Y	271	284 1		92
							298 9						
06		11910 X	9854	-0-	-2056	-0-	7 1	9536 2	Y	283	266 1		109
							311 9						
07		12307 X	9740	-0-	-2567	-0-	5 1	9427 2	Y	260	240 1		129
							22 4	286 9					
08		12307 X	9897	-0-	-2410	-0-	12 1	9560 2	Y	277	262 1		144
							20 4	305 9					

OIL AND GAS DIVISION

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG												
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162																		
KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12820 - 13090										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	18	1	2685	2	Y	175	217	1	46								
						193	9															
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	19	1	2909	2	Y	172	159	1	59								
						189	9															
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	9	1	2835	2	Y	149	157	1	51								
						164	9															
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	4	1	2745	2	Y	163	151	1	63								
						179	9															
07	3224 X	3081	-0-	-143	-0-	3	1	2895	2	Y	159	143	1	79								
						8	4	175	9													
*08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	8	1	3134	2	Y	180	166	1	93								
						9	4	198	9													
KING RANCH CANELO													WELL #:	837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11940 - 12602
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	Y	4	4	1	1								
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1332	2	4	9	Y	4	4	1	1								
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1339	2	4	9	Y	4	4	1	1								
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	Y	3	3	1	1								
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	4	Y	4	3	1	2								
						4	9															
*08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	4	Y	3	3	1	2								
						3	9															
KING RANCH CANELO													WELL #:	848	RRCID ->	268058	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	11506 - 12721
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
KING RANCH CANELO													WELL #:	862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	11526 - 12668
03	2449 X	2141	-0-	-308	-0-	14	1	1973	2	Y	140	140	1	37								
						154	9															
04	2280 X	2020	-0-	-260	-0-	11	1	1895	2	Y	104	105	1	36								
						114	9															
05	2263 X	1908	-0-	-355	-0-	5	1	1806	2	Y	88	94	1	30								
						97	9															
06	T. A.	1862	-0-	1862	1862	2	1	1753	2	Y	97	90	1	37								
						107	9															
07	T. A.	1853	-0-	1853	3715	2	1	1744	2	Y	89	82	1	44								
						9	4	98	9													
08	T. A.	1945	-0-	1945	5660	4	1	1824	2	Y	99	92	1	51								
						8	4	109	9													

OIL AND GAS DIVISION

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 53		RRCID -> 186637		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 12761		PERF.10600 - 10685				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	51	1 9	1337	2	Y	46	46	1	12
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	2	1 9	1636	2	Y	15	22	1	5
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	17	1 9	1593	2	Y	14	14	1	5
06	T. A.	1422	-0-	1422	1422	1408	2	14	9	Y	13	13	1	5
07	T. A.	1433	-0-	1433	2855	1417	2	3	4	Y	12	11	1	6
08	T. A.	1494	-0-	1494	4349	13	9	1475	2	Y	14	13	1	7
						3	4	15	9					

KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 170945		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10756 - 10774				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791												
KING RANCH MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213685		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13098 - 13676				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 54E		RRCID -> 162082		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10624 - 10628				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.10580 - 12308				
03	3435 R	3435	-0-	-0-	-0-	249	1 9	3119	2	Y	61	61	1	12
04	3079 R	3079	-0-	-0-	-0-	228	1 9	2812	2	Y	35	32	1	15
05	3485 R	3485	-0-	-0-	-0-	280	1 9	3158	2	Y	43	50	1	8
06	3780 #	3408	-0-	-372	-0-	274	1 9	3095	2	Y	35	38	1	5
07	3781 R	3781	-0-	-0-	-0-	299	1 9	3441	2	Y	36	35	1	6
*08	3760 R	3760	-0-	-0-	-0-	1	4	3408	2	Y	38	38	1	6
						2	4	42	9					

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID -> 207592		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10631 - 10641		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7448 R	7448	-0-	-0-	-0-	566 1	6882 2	Y	-0-			-0-
04	4212 R	4212	-0-	-0-	-0-	319 1	3893 2	Y	-0-			-0-
05	4898 #	180	-0-	-4718	-0-	15 1	165 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	1030	-0-	1030	1030	83 1	947 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	288	-0-	288	1318	24 1	264 2	Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID -> 214159		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11072 - 11216		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 74 E		RRCID -> 214194		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 14015		PERF.10592 - 10614		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M839E		RRCID -> 267677		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 14230		PERF.11762 - 11878		
03	11005 #	7401	-0-	-3604	-0-	509 1	6553 2	Y	308	305 1		58
						339 9						
04	9660 #	7392	-0-	-2268	-0-	516 1	6543 2	Y	303	231 1		130
						333 9						
05	9009 R	9009	-0-	-0-	-0-	696 1	7866 2	Y	406	460 1		76
						447 9						
06	8803 R	8803	-0-	-0-	-0-	684 1	7753 2	Y	333	358 1		51
						366 9						
07	9268 R	9268	-0-	-0-	-0-	706 1	8197 2	Y	321	318 1		54
						12 4	353 9					
08	9021 #	8463	-0-	-558	-0-	670 1	7438 2	Y	311	320 1		45
						13 4	342 9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M835E		RRCID -> 268017		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13715		PERF.10212 - 11600		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH BORREGOS		//CONT.// 47939 460 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG					
		WELL #: M889E		RRCID -> 274349		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11682 - 13152			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	20991 R	20991	-0-	-0-	-0-	316 1015	1 9	19660	2	Y	923	966 1	175
04	16950 #	11556	-0-	-5394	-0-	41 551	1 9	10964	2	Y	501	461 1	215
05	21650 R	21650	-0-	-0-	-0-	78 1140	1 9	20432	2	Y	1036	1057 1	194
06	T. A.	19500	-0-	19500	19500	80 861	1 9	18559	2	Y	783	857 1	120
07	T. A.	18398	-0-	18398	37898	86 7	1 4	17562	2	Y	675	682 1	113
08	T. A.	18730	-0-	18730	56628	99 7	1 4	17818	2	Y	733	739 1	107

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M895E		RRCID -> 275673		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13664		PERF.11690 - 13042			
03	2790 #	2554	-0-	-236	-0-	186 47	1 9	2321	2	Y	43	42 1	8
04	2700 #	2133	-0-	-567	-0-	156 39	1 9	1938	2	Y	35	28 1	15
05	2790 #	1620	-0-	-1170	-0-	129 32	1 9	1459	2	Y	29	39 1	5
06	T. A.	1669	-0-	1669	1669	133 29	1 9	1507	2	Y	26	27 1	4
07	T. A.	1141	-0-	1141	2810	90 1	1 4	1032	2	Y	16	17 1	3
08	T. A.	2371	-0-	2371	5181	193 2	1 4	2139	2	Y	34	32 1	5

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M898E		RRCID -> 276245		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 13797		PERF.11675 - 13541			
03	3782 #	2897	-0-	-885	-0-	216 24	1 9	2657	2	Y	22	22 1	4
04	3660 #	2546	-0-	-1114	-0-	190 21	1 9	2335	2	Y	19	15 1	8
05	3782 #	2089	-0-	-1693	-0-	169 18	1 9	1902	2	Y	16	21 1	3
06	3690 #	2063	-0-	-1627	-0-	167 14	1 9	1882	2	Y	13	14 1	2
07	2883 #	2406	-0-	-477	-0-	191 1	1 4	2199	2	Y	14	14 1	2
08	2883 #	2762	-0-	-121	-0-	228 2	1 4	2512	2	Y	18	17 1	3

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M897E		RRCID -> 277795		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13807		PERF.12839 - 13318			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	124	1	1537	2	Y	21	21	1		4
						23	9								
04	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	103	1	1268	2	Y	17	14	1		7
						19	9								
05	1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	110	1	1246	2	Y	18	22	1		3
						20	9								
06	T. A.	1484	-0-	1484	1484	119	1	1346	2	Y	17	17	1		3
						19	9								
07	T. A.	1461	-0-	1461	2945	116	1	1329	2	Y	14	15	1		2
						1	4								
08	T. A.	1451	-0-	1451	4396	119	1	1313	2	Y	16	16	1		2
						1	4								

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M939EH RRCID -> 288055 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10610 - 11158

03	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
04	2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-				-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M938E RRCID -> 289352 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12438 - 12670

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: 2102ME RRCID -> 291665 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11813 - 12024

03	SHUT IN	11731	-0-	11731	35327	10	1	11052	2	N	608	190	1		418
						669	9								
04	37050	192465	-0-	155415	190742	870	1	182979	2	N	7833	7842	1		409
						8616	9								
05	38285	191759	-0-	153474	344216	868	1	182171	2	N	7927	7975	1		361
						8720	9								
06	37050	156991	-0-	119941	464157	781	1	149427	2	N	6166	6134	1		393
						6783	9								
07	38285	135731	-0-	97446	561603	751	1	129291	2	N	5074	5001	1		466
						108	4	5581	9						
*08	38285	113117	-0-	74832	636435	692	1	107594	2	N	4306	4270	1		502
						94	4	4737	9						

 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 2103ME RRCID -> 292927 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 11212 PERF. N/A

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

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: KLEBERG				
WAGNER OIL COMPANY				891175							
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215168	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13080 - 14132
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

KELLY (2300)				48545 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459							
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	193937	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 2261 - 2266
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)				48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656							
MCGILL BROS.		WELL #:		211D	RRCID ->	046191	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	7237	PERF. 5190 - 5890
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		391DF	RRCID ->	056063	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5531 - 5550
03	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			-0-	-0-
04	6870 X	5527	-0-	-1343	-0-	5527	3			-0-	-0-
05	6820 X	5384	-0-	-1436	-0-	5384	3			-0-	-0-
06	6330 X	4693	-0-	-1637	-0-	4693	3			-0-	-0-
07	6200 X	5341	-0-	-859	-0-	5341	3			-0-	-0-
08	5704 X	4762	-0-	-942	-0-	4762	3			-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID ->	060022	COMPL. DATE	09/13/1974	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6594 - 6641
03	4743 X	4160	-0-	-583	-0-	4160	3			-0-	484
04	4590 X	4005	-0-	-585	-0-	4005	3			-0-	484
05	4464 X	3952	-0-	-512	-0-	3952	3			-0-	484
06	4320 X	3741	-0-	-579	-0-	3741	3			-0-	484
07	4464 X	3596	-0-	-868	-0-	3596	3			-0-	484
08	4154 X	3451	-0-	-703	-0-	3451	3			-0-	484

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656							
MCGILL BROS.		WELL #:		512	RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5572 - 5582
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4623 - 4635
03		2542 X	392	-0-	-2150		392	3	N	-0-	-0-
04		2220 X	736	-0-	-1484		736	3	N	-0-	-0-
05		2772 X	2772	-0-	-0-		2772	3	N	-0-	-0-
06		2385 X	2385	-0-	-0-		2385	3	N	-0-	-0-
07		1934 X	1934	-0-	-0-		1934	3	N	-0-	-0-
08		2759 N	1784	-0-	-975		1784	3	N	-0-	-0-

JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 5726 - 5734
03		267 N	267	-0-	-0-		267	3	N	-0-	-0-
04		238 N	238	-0-	-0-		238	3	N	-0-	-0-
05		241 N	241	-0-	-0-		241	3	N	-0-	-0-
06		210 N	197	-0-	-13		197	3	N	-0-	-0-
07		217 N	196	-0-	-21		196	3	N	-0-	-0-
08		248 N	196	-0-	-52		196	3	N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5381 - 5670
03		14973 X	12660	-0-	-2313		12621	3	N	35 0	35
04		13590 X	10	-0-	-13580		10	3	N	35 0	-0-
05		14322 X	10542	-0-	-3780		10542	3	N	-0-	-0-
06		13860 X	11187	-0-	-2673		11187	3	N	-0-	-0-
07		12400 X	-0-	-0-	-12400			3	N	-0-	-0-
08		12400 X	18	-0-	-12382		18	3	N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5980 - 6003
03		82946 X	11360	-0-	-71586		11360	3	N	-0-	-0-
04		13500 X	5932	-0-	-7568		5932	3	N	-0-	-0-
05		13950 X	5079	-0-	-8871		5079	3	N	-0-	-0-
06		12750 X	5138	-0-	-7612		5138	3	N	-0-	-0-
07		6200 X	4529	-0-	-1671		4529	3	N	-0-	-0-
08		6200 X	2632	-0-	-3568		2632	3	N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 5270 - 5278
03		514 N	514	-0-	-0-		514	3	N	-0-	-0-
04		694 N	694	-0-	-0-		694	3	N	-0-	-0-
05		589 N	357	-0-	-232		357	3	N	-0-	-0-
06		510 N	401	-0-	-109		401	3	N	-0-	-0-
07		620 N	479	-0-	-141		479	3	N	-0-	-0-
*08		407 N	407	-0-	-0-		407	3	N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6162 - 6190
03		28799 X	9465	-0-	-19334		9465	3	N	-0-	-0-
04		16620 X	11158	-0-	-5462		11158	3	N	-0-	-0-
05		13020 X	11533	-0-	-1487		11533	3	N	-0-	-0-
06		12600 X	9343	-0-	-3257		9343	3	N	-0-	-0-
07		12400 X	9825	-0-	-2575		9825	3	N	-0-	-0-
08		11532 X	9058	-0-	-2474		9058	3	N	-0-	-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656									
MCGILL BROS.		WELL #: M385 D		RRCID -> 168821		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	5122	-0-	2022	2022	5122	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6128 X	4106	-0-	-2022	-0-	4106	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 X	57	-0-	-315	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5115 X	35	-0-	-5080	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 455		RRCID -> 170891		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607			
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	141 N	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 390 D		RRCID -> 173886		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 560DF		RRCID -> 184762		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908			
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	N	-0-	-0-	-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1581 N	46	-0-	-1535	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	305	-0-	-1105	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	3	N	-0-	-0-	-0-

STATE-MARSHALL		WELL #: 48DF		RRCID -> 193817		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352			
03	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2520 X	2131	-0-	-389	-0-	2131	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4154 X	2544	-0-	-1610	-0-	2544	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4020 X	2098	-0-	-1922	-0-	2098	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	2439	-0-	-661	-0-	2439	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2666 X	2321	-0-	-345	-0-	2321	3	N	-0-	-0-	-0-

STATE-MARSHALL		WELL #: 49DF		RRCID -> 195041		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498			
03	3100 N	3156	-0-	56	56	3156	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2677 N	2621	-0-	-56	-0-	2621	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3060 X	1411	-0-	-1649	-0-	1411	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3162 X	1983	-0-	-1179	-0-	1983	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3162 X	2419	-0-	-743	-0-	2419	3	N	-0-	-0-	-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656											
BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #:		25DF	RRCID ->	195213	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	5145 -	5149		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		50DF	RRCID ->	196373	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5486 -	6284		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		53DF	RRCID ->	203198	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5652 -	6316		
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3				N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3				N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3				N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3				N	-0-			-0-
07	310 N	150	-0-	-160	-0-	150	3				N	-0-			-0-
*08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3				N	-0-			-0-

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	207019	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	N/A			
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-			-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3				N	-0-			-0-
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3				N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3				N	-0-			-0-
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-						N	-0-			-0-

KELSEY UNIT		WELL #:		573F	RRCID ->	212253	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5806 -	5908		
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3				N	-0-			-0-
04	600 X	164	-0-	-436	-0-	164	3				N	-0-			-0-
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3				N	-0-			-0-
06	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3				N	-0-			-0-
07	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3				N	-0-			-0-
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-						N	-0-			-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		57 F	RRCID ->	214027	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5028 -	5034		
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
MCGILL BROS.		WELL #:		567DF	RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4947 - 4978
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-

KELSEY UNIT S56MF		WELL #:		S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5608 - 5614
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		570DF	RRCID ->	221930	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5429 - 5623
03	14B2 EXT	122	-0-	122	366	122	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366			N	-0-			-0-
06	366 X	-0-	-0-	-366	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		574 F	RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6619 - 6826
03	14B2 EXT	423	-0-	423	423	423	3	N	-0-			-0-
04	17220 X	16797	-0-	-423	-0-	16797	3	N	-0-			-0-
05	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	17864	3	N	-0-			-0-
06	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	14771	3	N	-0-			-0-
07	13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	3	N	-0-			-0-
08	17856 X	11583	-0-	-6273	-0-	11583	3	N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		47DF	RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5845 - 5916
03	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	4879	-0-	1879	1879	4879	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3394	-0-	294	2173	3394	3	N	-0-			-0-
06	6641 X	4468	-0-	-2173	-0-	4468	3	N	-0-			-0-
07	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-			-0-
08	3813 X	1543	-0-	-2270	-0-	1543	3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		395	RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5188 - 5195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
VILLARREAL				WELL #: 13	RRCID -> 127258	COMPL. DATE 05/13/1988	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5900	- 5908			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	102	-0-	-208	-0-	5 1	97 3	Y	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 3	Y	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5 1	149 3	Y	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 3	Y	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	Y	-0-			-0-
08	155 N	40	-0-	-115	-0-	3 1	37 3	Y	-0-			-0-

DR. GARCIA, JOSE G.				WELL #: 8	RRCID -> 129367	COMPL. DATE 10/26/1988	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6107	- 6111			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA, JOSE DR.				WELL #: 6	RRCID -> 129563	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5768	- 5771			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL				WELL #: 33	RRCID -> 195186	COMPL. DATE 06/15/2018	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5734	- 6410			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)				48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCGILL BROS. NCT-1				WELL #: 80	RRCID -> 162122	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8332	- 8577			
03	6231 X	3690	-0-	-2541 B	-0-	381 1	3264 2	Y	41			151
						45 9						
04	5700 X	4817	-0-	-883 B	-0-	356 1	4406 2	Y	50			201
						55 9						
05	5890 X	4148	-0-	-1742 B	-0-	318 1	3756 2	Y	67			268
						74 9						
06	5700 X	5255	-0-	-445 B	-0-	394 1	4774 2	Y	79	189 1		158
						87 9						
07	5899 X	5899	-0-	-0- B	-0-	440 1	5404 2	Y	50			208
						55 9						
*08	5650 X	5650	-0-	-0- B	-0-	421 1	5177 2	Y	47			255
						52 9						

MCGILL BROS. O/A				WELL #: 1 T	RRCID -> 173934	COMPL. DATE 07/18/2019	TOTAL DEPTH 9215	PERF. 8316	- 9020			
03	2790 N	1232	-0-	-1558 B	-0-	129 1	1103 2	Y	-0-			10
04	3120 X	1850	-0-	-1270 B	-0-	138 1	1712 2	Y	-0-			10
05	3224 X	1489	-0-	-1735 B	-0-	116 1	1373 2	Y	-0-			10
06	3120 X	1621	-0-	-1499 B	-0-	123 1	1498 2	Y	-0-			10
07	2666 X	1641	-0-	-1025 B	-0-	124 1	1517 2	Y	-0-			10
08	1922 X	1748	-0-	-174 B	-0-	131 1	1617 2	Y	-0-			10

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7838 - 8134	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-		56
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		56
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		56
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		56
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		56
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		56

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	112084	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7681 - 7754	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	156002	COMPL. DATE	08/22/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8393 - 8405	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	193925	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7996 - 8004	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252973	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7828 - 7840	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		93
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		93

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
MCGILL BROS.		WELL #:		600	RRCID ->	224467	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8312 - 9780	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCGILL BROS.		WELL #:		601	RRCID ->	225843	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8534 - 8544			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-				1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-				1

MCGILL BROS.		WELL #:		602	RRCID ->	225845	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10344 - 10676			
03	2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	233	1	2304	2	N	84	52	1		96
						92	9								
04	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	236	1	2170	2	N	67	37	1		126
						74	9								
05	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	267	1	2442	2	N	60				186
						66	9								
06	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	265	1	2299	2	N	57	53	1		190
						63	9								
07	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	276	1	2451	2	N	79	215	1		54
						87	9								
*08	2912 N	2912	-0-	-0- B	-0-	293	1	2541	2	N	71	18	1		107
						78	9								

MCGILL BROS.		WELL #:		603	RRCID ->	226152	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8403 - 8444			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		605	RRCID ->	226968	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9857 - 9990			
03	310 N	376	-0-	66 B	-82728	34	1	336	2	N	5	7	1		46
						6	9								
04	300 N	308	-0-	8 B	-82720	29	1	271	2	N	7	5	1		48
						8	9								
05	310 N	370	-0-	60 B	-82660	36	1	330	2	N	4				52
						4	9								
06	300 N	363	-0-	63 B	-82597	36	1	309	2	N	16	7	1		61
						18	9								
07	310 N	410	-0-	100 B	-82497	41	1	365	2	N	4	5	1		60
						4	9								
*08	310 N	384	-0-	74 B	-82423	39	1	342	2	N	3	2	1		61
						3	9								

MCGILL BROS.		WELL #:		604	RRCID ->	227027	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8976 - 10066			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-				-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		607	RRCID ->	228597	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9788 - 9884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		62 N	62	-0-	-0- B	-110158	6 1	56 2	N	-0-			42
04		30 N	84	-0-	54 B	-110104	8 1	76 2	N	-0-			42
05		62 N	96	-0-	34 B	-110070	9 1	87 2	N	-0-			42
06		60 N	41	-0-	-19 B	-110070	4 1	37 2	N	-0-			42
07		93 N	21	-0-	-72 B	-110070	2 1	19 2	N	-0-			42
*08		93 N	37	-0-	-56 B	-110070	4 1	33 2	N	-0-			42

MCGILL BROS.		WELL #:		606	RRCID ->	228927	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10644 - 10718	
03		279 N	288	-0-	9 B	-5184	26 1	260 2	N	2			139
							2 9						
04		270 N	298	-0-	28 B	-5156	28 1	262 2	N	7			146
							8 9						
05		279 N	310	-0-	31 B	-5125	29 1	263 2	N	16			162
							18 9						
06		270 N	317	-0-	47 B	-5078	32 1	279 2	N	5			167
							6 9						
07		279 N	269	-0-	-10 B	-5078	26 1	228 2	N	14	169 1		12
							15 9						
*08		279 N	291	-0-	12 B	-5066	30 1	259 2	N	2			14
							2 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		609	RRCID ->	231957	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8034 - 11212	
03		682 N	618	-0-	-64 B	-267957	55 1	545 2	N	16			73
							18 9						
04		570 N	620	-0-	50 B	-267907	58 1	538 2	N	22			95
							24 9						
05		651 N	596	-0-	-55 B	-267907	58 1	526 2	N	11			106
							12 9						
06		600 N	543	-0-	-57 B	-267907	54 1	471 2	N	16	101 1		21
							18 9						
07		651 N	364	-0-	-287 B	-267907	35 1	315 2	N	13			34
							14 9						
*08		589 N	532	-0-	-57 B	-267907	53 1	460 2	N	17			51
							19 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		610	RRCID ->	233203	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	10157 - 10172	
03		2604 N	2574	-0-	-30 B	-0-	228 1	2248 2	N	89	52 1		141
							98 9						
04		2610 N	2418	-0-	-192 B	-0-	229 1	2104 2	N	77	37 1		181
							85 9						
05		2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	253 1	2313 2	N	77	177 1		81
							85 9						
06		2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	290 1	2516 2	N	82	53 1		110
							90 9						
07		3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	302 1	2686 2	N	78	37 1		151
							86 9						
*08		3058 N	3058	-0-	-0- B	-0-	306 1	2653 2	N	90	198 1		43
							99 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		612	RRCID ->	233207	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9760 - 10602	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		611	RRCID ->	233649	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10346 - 10620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	55 1	541 2	N	-0-			-0-
04		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	42 1	389 2	N	-0-			-0-
05		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	72 1	658 2	N	-0-			-0-
06		570 N	372	-0-	-198 B	-0-	38 1	334 2	N	-0-			-0-
07		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	45 1	400 2	N	-0-			-0-
*08		744 N	580	-0-	-164 B	-0-	60 1	520 2	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		614	RRCID ->	234893	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10327 - 10503	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		613	RRCID ->	235229	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF.	9030 - 9760	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		615	RRCID ->	238123	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9346 - 10488	
03		806 N	2117	-0-	1311 B	-2332	187 1	1843 2	N	79	35 1		203
							87 9						
04		2040 N	2000	-0-	-40 B	-2332	191 1	1761 2	N	44	194 1		53
							48 9						
05		2170 N	2162	-0-	-8 B	-2332	209 1	1912 2	N	37			90
							41 9						
06		2040 N	1986	-0-	-54 B	-2332	201 1	1746 2	N	35	36 1		89
							39 9						
07		2077 N	2124	-0-	47 B	-2285	210 1	1867 2	N	43	25 1		107
							47 9						
*08		2170 N	2074	-0-	-96 B	-2285	210 1	1818 2	N	42	12 1		137
							46 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		616	RRCID ->	239643	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9500 - 10994	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	7	1	73	2	N	8			111
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	9	9	8	1	N	7			118
05	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	8	1	77	2	N	-0-			118
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	8	1	73	2	N	6			124
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	7	9	9	1	N	-0-			124
*08	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	9	1	79	2	N	2			126
						2	9							

 MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

03	1984 N	1910	-0-	-74 B	-0-	167	1	1652	2	N	83			149
04	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	91	9	182	1	N	48			197
05	2077 N	1912	-0-	-165 B	-0-	53	9	184	1	N	44			241
06	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	48	9	185	1	N	77	285	1	33
07	1984 N	1931	-0-	-53 B	-0-	85	9	188	1	N	69			102
*08	1922 N	1904	-0-	-18 B	-0-	76	9	189	1	N	70			172
						77	9							

 MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

03	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	50	1	490	2	N	-0-			112
04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	42	1	389	2	N	-0-			112
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	43	1	393	2	N	3			115
06	510 N	416	-0-	-94 B	-0-	3	9	42	1	N	10			125
07	434 N	336	-0-	-98 B	-0-	11	9	33	1	N	5			130
*08	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	6	9	39	1	N	1			131
						1	9							

 MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCGILL BROS.		WELL #: 623		RRCID -> 243671		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9165 - 9185						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5301 X	4525	-0-	-776 B	-146959	409	1	4037	2	N	72	173	1	62
04	5040 X	4588	-0-	-452 B	-146959	445	1	4098	2	N	41			103
05	5208 X	4491	-0-	-717 B	-146959	437	1	3999	2	N	50			153
06	4890 X	4275	-0-	-615 B	-146959	435	1	3778	2	N	56	178	1	31
07	4867 X	4199	-0-	-668 B	-146959	419	1	3728	2	N	47			78
*08	4743 X	3808	-0-	-935 B	-146959	389	1	3372	2	N	43			121

MCGILL BROS.		WELL #: 627		RRCID -> 243685		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-			57
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-			57

MCGILL BROS.		WELL #: 624		RRCID -> 245459		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933						
03	62 N	10	-0-	-52 B	-174264	1	1	9	2	N	-0-	105	1	37
04	30 N	9	-0-	-21 B	-174264	1	1	8	2	N	-0-			37
05	31 N	18	-0-	-13 B	-174264	2	1	16	2	N	-0-			37
06	10 N	25	-0-	15 B	-174249	3	1	22	2	N	-0-			37
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-174249					N	-0-			37
*08	31 N	465	-0-	434 B	-173815	48	1	417	2	N	-0-			37

MCGILL BROS.		WELL #: 620		RRCID -> 245803		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130						
03	5983 X	5862	-0-	-121 B	-626396	523	1	5164	2	N	159	297	1	161
04	5760 X	5874	-0-	114 B	-626282	563	1	5179	2	N	120	76	1	205
05	5952 X	6044	-0-	92 B	-626190	585	1	5350	2	N	99			304
06	5760 X	5705	-0-	-55 B	-626190	576	1	5001	2	N	116	287	1	133
07	6076 X	5797	-0-	-279 B	-626190	572	1	5086	2	N	126	77	1	182
*08	6076 X	5734	-0-	-342 B	-626190	580	1	5031	2	N	112	38	1	256

MCGILL BROS.		WELL #: 626		RRCID -> 246613		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226						
03	558 N	573	-0-	15 B	-5518	52	1	517	2	N	4	5	1	145
04	390 N	565	-0-	175 B	-5343	55	1	502	2	N	7	3	1	149
05	589 N	604	-0-	15 B	-5328	59	1	541	2	N	4			153
06	540 N	570	-0-	30 B	-5298	58	1	506	2	N	5	5	1	153
07	589 N	517	-0-	-72 B	-5298	51	1	458	2	N	7	3	1	157
*08	589 N	346	-0-	-243 B	-5298	35	1	307	2	N	4	2	1	159

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCGILL BROS.		WELL #:		625	RRCID ->	247282	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11535	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5208 X	5103	-0-	-105 B	-363934	457 1 130 9	4516 2	N	118	191 1		155
04	5040 X	5432	-0-	392 B	-363542	520 1 130 9	4782 2	N	118	76 1		197
05	5301 X	5573	-0-	272 B	-363270	539 1 107 9	4927 2	N	97			294
06	5130 X	5229	-0-	99 B	-363171	529 1 108 9	4592 2	N	98	110 1		282
07	5611 X	5473	-0-	-138 B	-363171	540 1 130 9	4803 2	N	118	272 1		128
*08	5611 X	5528	-0-	-83 B	-363171	559 1 121 9	4848 2	N	110	38 1		200

MCGILL BROS.		WELL #:		630	RRCID ->	247363	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	11563	PERF. 9470 - 11072	
03	2945 X	3154	-0-	209 B	-191466	279 1 121 9	2754 2	N	110	237 1		107
04	2850 X	3262	-0-	412 B	-191054	311 1 91 9	2860 2	N	83	43 1		147
05	2945 X	3472	-0-	527 B	-190527	339 1 37 9	3096 2	N	34			181
06	2850 X	2872	-0-	22 B	-190505	288 1 84 9	2500 2	N	76	62 1		195
07	2945 X	3167	-0-	222 B	-190283	315 1 51 9	2801 2	N	46	43 1		198
*08	2945 X	3145	-0-	200 B	-190083	318 1 67 9	2760 2	N	61	21 1		238

MCGILL BROS.		WELL #:		636	RRCID ->	250097	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	11270	PERF. 9986 - 11142	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		633	RRCID ->	251209	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11296	PERF.10177 - 11042	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		629	RRCID ->	253403	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	11522	PERF. 9290 - 10010	
03	4585 X	4585	-0-	-0- B	-0-	410 1 124 9	4051 2	N	113	229 1		109
04	3582 X	3582	-0-	-0- B	-0-	344 1 73 9	3165 2	N	66	40 1		135
05	2901 X	2901	-0-	-0- B	-0-	280 1 61 9	2560 2	N	55			190
06	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	360 1 140 9	3126 2	N	127	251 1		66
07	3887 X	3887	-0-	-0- B	-0-	386 1 66 9	3435 2	N	60	40 1		86
*08	2666 X	2633	-0-	-33 B	-0-	267 1 50 9	2316 2	N	45	20 1		111

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		632	RRCID ->	254954	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	10174 - 11634	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	276 1	2721 2	N		35			227
04	3229 X	3229	-0-	-0- B	-0-	313 1	2882 2	N		31			258
05	3707 X	3707	-0-	-0- B	-0-	363 1	3318 2	N		24	182 1		100
06	2889 X	2889	-0-	-0- B	-0-	296 1	2571 2	N		20			120
07	2542 X	2534	-0-	-8 B	-0-	256 1	2275 2	N		3			123
*08	2690 X	2690	-0-	-0- B	-0-	277 1	2407 2	N		5			128

MCGILL BROS.		WELL #:		634	RRCID ->	256021	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9378 - 11236	
03	2945 X	2723	-0-	-222 B	-0-	242 1	2389 2	N		84	56 1		265
04	2926 X	2926	-0-	-0- B	-0-	280 1	2576 2	N		64	40 1		289
05	2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-	288 1	2635 2	N		57			346
06	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	293 1	2545 2	N		50	240 1		156
07	3017 N	3017	-0-	-0- B	-0-	300 1	2669 2	N		44	40 1		160
*08	3020 N	3020	-0-	-0- B	-0-	307 1	2661 2	N		47	20 1		187

OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656			RRCID ->	034906	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8953 - 8977	
MCGILL BROS.		WELL #:		321									
03	1519 X	579	-0-	-940 B	-0-	579 3		N		-0-		-0-	
04	960 X	796	-0-	-164 B	-0-	796 3		N		-0-		-0-	
05	992 X	767	-0-	-225 B	-0-	767 3		N		-0-		-0-	
06	579 X	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N		-0-		-0-	
07	1903 X	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3		N		-0-		-0-	
*08	1747 X	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 3		N		-0-		-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		540	RRCID ->	157593	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9020 - 9042	
03	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3		N		-0-		-0-	
04	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 3		N		-0-		-0-	
05	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3		N		-0-		-0-	
06	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3		N		-0-		-0-	
07	992 N	801	-0-	-191 B	-0-	801 3		N		-0-		-0-	
08	961 N	712	-0-	-249 B	-0-	712 3		N		-0-		-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		546	RRCID ->	162385	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	8644 - 8678	
03	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3		N		-0-		-0-	
04	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3		N		-0-		-0-	
05	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 3		N		-0-		-0-	
06	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725 3		N		-0-		-0-	
07	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3		N		-0-		-0-	
*08	1730 X	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 3		N		-0-		-0-	

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8355 - 8548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
04		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-			-0-
05		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3		N	-0-			-0-
06		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
07		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3		N	-0-			-0-
*08		638 X	638	-0-	-0- B	-0-	638 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8584 - 8606	
03		2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621 3		N	-0-			-0-
04		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 3		N	-0-			-0-
05		1612 N	1270	-0-	-342 B	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
06		1560 N	904	-0-	-656 B	-0-	904 3		N	-0-			-0-
07		1612 N	1071	-0-	-541 B	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
08		1271 N	1209	-0-	-62 B	-0-	1209 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10808 - 10841	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF.	8964 - 8976	
03		2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848 3		N	-0-			-0-
04		2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587 3		N	-0-			-0-
05		2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881 3		N	-0-			-0-
06		2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	2774 3		N	-0-			-0-
07		2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643 3		N	-0-			-0-
*08		2361 X	2361	-0-	-0- B	-0-	2361 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	8624 - 8846	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7140 - 7150	
03		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
04		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
05		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3		N	-0-			-0-
06		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
07		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
08		465 X	393	-0-	-72 B	-0-	393 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		565	RRCID ->	191852	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10320 - 11356	
03		217 X	3731	-0-	3514 B	-29110	3731 3		N	-0-			-0-
04		210 X	3539	-0-	3329 B	-25781	3539 3		N	-0-			-0-
05		217 X	3851	-0-	3634 B	-22147	3851 3		N	-0-			-0-
06		210 X	3804	-0-	3594 B	-18553	3804 3		N	-0-			-0-
07		217 X	3880	-0-	3663 B	-14890	3880 3		N	-0-			-0-
08		217 X	3659	-0-	3442 B	-11448	3659 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		572	RRCID ->	212343	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8615 - 10740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	436	-0-	436 B	-131282	436 3		N	-0-			-0-
04		0 N	446	-0-	446 B	-130836	446 3		N	-0-			-0-
05		496 N	435	-0-	-61 B	-130836	435 3		N	-0-			-0-
06		420 N	389	-0-	-31 B	-130836	389 3		N	-0-			-0-
07		465 N	380	-0-	-85 B	-130836	380 3		N	-0-			-0-
08		434 N	315	-0-	-119 B	-130836	315 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		574 D	RRCID ->	225755	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7014 - 7026	
03		T. A.	432	-0-	432 B	-30719	432 3		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0 B	-30719			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0 B	-30719			N	-0-			-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420 B	-30719			N	-0-			-0-
07		0 N	85	-0-	85 B	-30634	85 3		N	-0-			-0-
08		0 X	707	-0-	707 B	-29927	707 3		N	-0-			-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612		WELL #:	M 1	RRCID ->	269289	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11324 - 11800
03		3875 X	3598	-0-	-277 B	-0-	524 1	2705 2	N	335	364 1		302
							369 9						
04		3750 X	2317	-0-	-1433 B	-0-	218 1	1897 2	N	184	179 1		307
							202 9						
05		4759 X	4759	-0-	-0 B	-0-	582 1	3711 2	N	424	534 1		197
							466 9						
06		4260 X	2372	-0-	-1888 B	-0-	359 1	1823 2	N	173	180 1		190
							190 9						
07		4402 X	3500	-0-	-902 B	-0-	180 1	2939 2	N	346	184 1		352
							381 9						
08		4774 X	3725	-0-	-1049 B	-0-	211 1	3104 2	N	373	538 1		187
							410 9						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:	1	RRCID ->	185926	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	13934 - 15189
03		1421 N	1421	-0-	-0 B	-0-	1421 2		N	-0-			157
04		1258 N	1258	-0-	-0 B	-0-	1258 2		N	-0-			157
05		319 N	319	-0-	-0 B	-0-	319 2		N	-0-			157
06		1771 N	1771	-0-	-0 B	-0-	1771 2		N	-0-			157
07		1465 N	1465	-0-	-0 B	-0-	1465 3		N	-0-			157
*08		1013 N	1013	-0-	-0 B	-0-	1013 3		N	-0-			157

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:	28	RRCID ->	129651	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	7016 - 7020
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	284254	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	7012 - 7047	
03		217 N	57	-0-	-160 B	-32326	3 1	54 3	N	-0-			-0-
04		210 N	113	-0-	-97 B	-32326	5 1	108 3	N	-0-			-0-
05		0 N	96	-0-	96 B	-32230	3 1	93 3	N	-0-			-0-
06		0 N	149	-0-	149 B	-32081	9 1	140 3	N	-0-			-0-
07		0 N	126	-0-	126 B	-31955	9 1	117 3	N	-0-			-0-
08		0 N	64	-0-	64 B	-31891	5 1	59 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY, DEEP (ZONE 19A,W. SEG 2)		48631 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656							
MARSHALL BROS.		WELL #: 7 C		RRCID -> 132892		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)		48631 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656							
STATE-MARSHALL		WELL #: 45 U		RRCID -> 133959		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H)		48631 823		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656							
MARSHALL BROS.		WELL #: 7 T		RRCID -> 132891		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)		48635 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067							
DE GARZA, J.M.		WELL #: 2		RRCID -> 098444		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KELSEY, SOUTH (5530)		48635 786		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
XOG OPERATING LLC		945921							
DE PENNA, V. L.		WELL #: 1		RRCID -> 143491		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 GWM OPERATING COMPANY, LLC 339677
 DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

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

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 ORO RESOURCES, LLC 626507
 SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

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

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262

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

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

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

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

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

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

03	DLQ G-10	195	-0-	195	1008	153	2	42	9	Y	38					610
04	DLQ G-10	410	-0-	410	1418	195	2	215	9	Y	195	168	1			637
05	DLQ G-10	385	-0-	385	1803	338	2	47	9	Y	43					680
06	DLQ G-10	687	-0-	687	2490	573	2	114	9	Y	104	171	1			613
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2490					Y	NO RPT					613
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2490					Y	NO RPT					613

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507							
OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	194247	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12502 - 13064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	195099	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	13153	PERF.12423 - 12948
03	DLQ	G-10	456	-0-	456	9246	342 2	114 9	Y	104	189 1 97
04	DLQ	G-10	822	-0-	822	10068	435 2	387 9	Y	352	359 1 90
05	DLQ	G-10	1470	-0-	1470	11538	1130 2	340 9	Y	309	348 1 51
06	DLQ	G-10	2282	-0-	2282	13820	1720 2	562 9	Y	511	561 1 1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13820			Y	NO RPT	1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13820			Y	NO RPT	1

SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209132	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12340 - 12450
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SMITH GAS UNIT ONE		WELL #:		7	RRCID ->	209774	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12820 - 12928
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)				49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.				250446							
BEVAN BROS		WELL #:		2	RRCID ->	204067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11818 - 11835
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M103E	RRCID ->	195064	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11534 - 11591
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2022								

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
ORO RESOURCES, LLC				626507								
YEAR	WELL #:	1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.	11906	-	12104
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126

YEAR	WELL #:	2	RRCID ->	189833	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11304	-	11470
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.	11050	-	11572
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEAR	WELL #:	3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11350	-	11572
03	DLQ G-10	33	-0-	33	101	21 2	12 9	Y	11			486
04	140 N	39	-0-	-101	-0-	26 2	13 9	Y	12			498
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	45 2	9 9	Y	8			506
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	34 2	15 9	Y	14			520
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			520
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			520

YEAR	WELL #:	4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11400	-	11574
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	137 2	411 9	Y	374	372 1		2
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	174 2	411 9	Y	374	364 1		12
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	627 2	375 9	Y	341	352 1		1
06	DLQ G-10	877	-0-	877	877	477 2	400 9	Y	364	364 1		1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	877			Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	877			Y	NO RPT			1

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11436	-	11660
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.	11389	-	12413
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			447
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30			477
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	128			605
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			611
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			611
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			611

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507									
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11178 - 12406		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11362 - 12162		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280 - 11680		
03	DLQ G-10	349	-0-	349	2521	334	2	15	9	Y	14		47
04	DLQ G-10	566	-0-	566	3087	424	2	142	9	Y	129	175 1	1
05	DLQ G-10	2793	-0-	2793	5880	2380	2	413	9	Y	375	375 1	1
06	DLQ G-10	130	-0-	130	6010	115	2	15	9	Y	14		15
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6010					Y	NO RPT		15
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6010					Y	NO RPT		15

YEARLY		WELL #:		5	RRCID ->	196869	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11558 - 11658		
03	DLQ G-10	6177	-0-	6177	7022	5848	2	329	9	Y	299		479
04	DLQ G-10	7806	-0-	7806	14828	7439	2	367	9	Y	334		813
05	DLQ G-10	10781	-0-	10781	25609	10544	2	237	9	Y	215		1028
06	DLQ G-10	8978	-0-	8978	34587	8548	2	430	9	Y	391		1419
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34587					Y	NO RPT		1419
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34587					Y	NO RPT		1419

KLUMP (9760)		49860 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MIDAS RESOURCES, INC.		564682											
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	223461	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 9987 - 10002		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE)		50085 152		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL					
LORAC, INC.		508936											
PETERS, LEILA, EST. -J-		WELL #:		2	RRCID ->	039766	COMPL. DATE	03/08/1966	TOTAL DEPTH	2655	PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS)			50085 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL						
LORAC, INC.			508936									
PETERS, W. R. "D"			WELL #: C 2	RRCID -> 011151	COMPL. DATE 08/26/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS)			50087 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL						
LORAC, INC.			508936									
PETERS, LELIA C., -B-			WELL #: 1 L	RRCID -> 011152	COMPL. DATE 04/24/1958	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO)			50087 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL						
KD ENERGY, LLC			452996									
KOHLER, V. -A-			WELL #: 214	RRCID -> 280087	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2612	-	2615	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LORAC, INC.			508936									
PETERS, LELIA C., -B-			WELL #: 1 L	RRCID -> 011154	COMPL. DATE 04/24/1958	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	N/A			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)			50088 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
KD ENERGY, LLC			452996									
KOHLER, V. "A"			WELL #: 144	RRCID -> 154824	COMPL. DATE 06/12/1995	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2209	-	2219	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V "A"			WELL #: 152	RRCID -> 159034	COMPL. DATE 05/14/1996	TOTAL DEPTH	2788	PERF.	2188	-	2202	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		//CONT.//		50088 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996									
KOHLER, V. "A"		WELL #:		161	RRCID ->	159049	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2090 - 2100	

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

KOHLER, V. -A-		WELL #:		136	RRCID ->	191116	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2310 - 2317	

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

KD KOHLER		WELL #:		211	RRCID ->	277381	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2114 - 2332	

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

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)		50088 284		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC		452996											
KOHLER, V. "A"		WELL #:		133	RRCID ->	158685	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5772 - 5782	

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

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH)		50088 568		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC		452996											
KOHLER, V. -A-		WELL #:		201	RRCID ->	197818	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6054 - 6058	

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

KOHLER, NE. (YEGUA-8)		50088 720		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC		452996											
KOHLER, V. 'A'		WELL #:		196	RRCID ->	168953	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	N/A	

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

OIL AND GAS DIVISION

KOOPMAN (YEGUA 7300) BRIDWELL OIL CO. J-BAR		50224 750 092480	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
		WELL #:	1	RRCID ->	256359	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7182 - 7199		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2113 3	28 9	N	25				69
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1968 3	28 9	N	25				94
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1958 3	29 9	N	26				120
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1896 3	28 9	N	25				145
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1927 3	30 9	N	27				172
*08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1939 3	28 9	N	25				197

KRISTI (HOCKLEY) MILAM PETROLEUM COMPANY SALINAS, DORA M		50300 300 566810	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
		WELL #:	3	RRCID ->	124379	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	849	PERF.	784 - 791	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALINAS, DORA M.		WELL #:	4	RRCID ->	125439	COMPL. DATE	09/06/1987	TOTAL DEPTH	850	PERF.	772 - 781	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC LA BLANCA GAS UNIT		50658 001 879035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		WELL #:	3 U	RRCID ->	011328	COMPL. DATE	05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7623 - 7635	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	3 L	RRCID ->	011338	COMPL. DATE	05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7971 - 8012	
03	4340 X	3682	-0-	-658	-0-	3680 2	2 9	Y	2	5 1		37
04	4050 X	3555	-0-	-495	-0-	3525 2	30 9	Y	27	37 1		27
05	3813 X	3722	-0-	-91	-0-	3720 2	2 9	Y	2			29
06	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3600 2	13 9	Y	12	10 1		31
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3720 3	10 9	Y	9	10 1		30
*08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 3		Y	-0-			30

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	8 T	RRCID ->	011341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6603 - 6632	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	038833	COMPL. DATE	04/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	039408	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	7585 - 7646
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
PLUGGED AND ABANDONED				04/23/2020								
LA BLANCA GU		WELL #:		1	RRCID ->	043522	COMPL. DATE	02/25/1968	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
03	2790 N	2752	-0-	-38	-0-	2740	2	12 9	Y	11	12 1	5
04	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2670	2	50 9	Y	45	50 1	-0-
05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2790	2	15 9	Y	14		14
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2700	2	22 9	Y	20	16 1	18
07	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2790	3	18 9	Y	16	17 1	17
*08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3		Y	-0-		17
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7278 - 7292
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6606 - 6632
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7926 - 7969
03	4650 X	2184	-0-	-2466	-0-	2177	2	7 9	Y	6	3 1	58
04	3570 X	3396	-0-	-174	-0-	3394	2	2 9	Y	2	3 1	57
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2932	2	2 9	Y	2		59
06	4590 X	2394	-0-	-2196	-0-	2393	2	1 9	Y	1	2 1	58
07	4743 X	3026	-0-	-1717	-0-	3015	3	11 9	Y	10	6 1	62
*08	3503 X	3029	-0-	-474	-0-	3029	3		Y	-0-		62

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7774 - 7982		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5310	2	13	9	N	12	13	1	85
04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5320	2	42	9	N	38	52	1	71
05	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5580	2	7	9	N	6			77
06	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5400	2	25	9	N	23	18	1	82
07	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5580	3	18	9	N	16	19	1	79
*08	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	3			N	-0-			79

LA BLANCA (FRIO 8090)		50658 009		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179											
LA BLANCA G.U.		WELL #:		45 T	RRCID ->	170447	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8218 - 8230	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LA BLANCA (FRIO 11300)		50658 013		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	167196	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11230 - 11240	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LA BLANCA (6600)		50658 110		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO					
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425											
LA BLANCA 46		WELL #:		46	RRCID ->	187395	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT				-0-

LA BLANCA (9400)		50658 825		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	011350	COMPL. DATE	09/24/1957	TOTAL DEPTH	9552	PERF.	N/A	
03	930 N	605	-0-	-325	-0-	605	2	Y	-0-	1	1		110
04	810 N	585	-0-	-225	-0-	585	2	Y	-0-				110
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	-0-				110
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	-0-				110
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	Y	-0-				110
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	Y	-0-				110

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	011352	COMPL. DATE	12/22/1958	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	N/A		
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4660	2	165	9	Y	150	148	1	648
04	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4470	2	183	9	Y	166	227	1	587
05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4650	2	88	9	Y	80			667
06	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4500	2	165	9	Y	150	138	1	679
07	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4650	3	110	9	Y	100	132	1	647
*08	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4650	3	69	9	Y	63			710

LA BLANCA (9400)		//CONT.//		50658 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	163818	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9305 - 9382		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	167274	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	9163 - 9210		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON)		50675 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #:		1	RRCID ->	276342	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	4750 - 4768
03	1612 X	1341	-0-	-271 B	-0-	277 1	1064 2	N	-0-			88
04	1560 X	1040	-0-	-520 B	-0-	343 1	697 2	N	-0-			88
05	1612 X	921	-0-	-691 B	-0-	362 1	559 2	N	-0-			88
06	1350 X	886	-0-	-464 B	-0-	343 1	543 2	N	-0-			88
07	1333 X	723	-0-	-610 B	-0-	242 1	481 2	N	-0-			88
08	1333 X	816	-0-	-517 B	-0-	318 1	498 2	N	-0-			88

REILLY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	280251	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4766 - 4786
03	1178 N	978	-0-	-200 B	-0-	202 1	776 2	N	-0-			153
04	1110 N	1033	-0-	-77 B	-0-	341 1	692 2	N	-0-			153
05	1209 N	1088	-0-	-121 B	-0-	428 1	660 2	N	-0-			153
06	1043 N	1043	-0-	-0 B	-0-	404 1	639 2	N	-0-			153
07	1034 N	1034	-0-	-0 B	-0-	342 1	682 2	N	9	135 1		27
*08	1135 N	1135	-0-	-0 B	-0-	443 1	692 2	N	-0-			27

LA COPITA (FRIO -A- 4800)		50700 116		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	177166	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	4823 - 4835		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA COPITA (FRIO 5100)		50700 464		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	216783	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10019	PERF.	5095 - 5130		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8064 -	9002
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	5332 X	5220	-0-	-112	-0-	227 1	4909 2	Y	76	71 0	15		
04	5160 X	5143	-0-	-17	-0-	227 1	4849 2	Y	61	65 0	11		
05	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	235 1	5810 2	Y	55	57 0	9		
06	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	232 1	5559 2	Y	40	41 0	8		
07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	253 1	5356 2	Y	42	47 0	3		
08	5642 X	5412	-0-	-230	-0-	243 1	5123 2	Y	42	39 0	6		

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011367	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	7650 -	7870
03	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	331 1	7152 2	Y	12	12 0	2		
04	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	275 1	5868 2	Y	11	11 0	2		
05	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	264 1	6537 2	Y	8	9 0	1		
06	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	263 1	6315 2	Y	7	7 0	1		
07	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	275 1	5827 2	Y	7	8 0	-0-		
08	6200 X	5651	-0-	-549	-0-	256 1	5387 2	Y	7	6 0	1		

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	047953	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8630 -	8691
03	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	49 1	1057 2	Y	-0-		-0-		
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	47 1	996 2	Y	-0-		-0-		
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	48 1	1177 2	Y	-0-		-0-		
06	1080 N	877	-0-	-203	-0-	35 1	842 2	Y	-0-		-0-		
07	1085 N	676	-0-	-409	-0-	30 1	646 2	Y	-0-		-0-		
08	1240 N	618	-0-	-622	-0-	28 1	590 2	Y	-0-		-0-		

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		1	RRCID ->	056420	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	7704 -	8000
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	178 1	3852 2	Y	45	42 0	9		
04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	188 1	4015 2	Y	37	39 0	7		
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	178 1	4416 2	Y	32	34 0	5		
06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	176 1	4210 2	Y	25	25 0	5		
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	191 1	4056 2	Y	25	28 0	2		
*08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	197 1	4143 2	Y	24	23 0	3		

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	067228	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7630 -	8536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		8122 X	3697	-0-	-4425	-0-	163 1	3514 2	Y	18	17 0		4
							20 9						
04		7860 X	3533	-0-	-4327	-0-	157 1	3359 2	Y	15	16 0		3
							17 9						
05		6820 X	3755	-0-	-3065	-0-	145 1	3596 2	Y	13	14 0		2
							14 9						
06		5370 X	3511	-0-	-1859	-0-	140 1	3360 2	Y	10	10 0		2
							11 9						
07		4247 X	3215	-0-	-1032	-0-	144 1	3059 2	Y	11	12 0		1
							12 9						
08		3255 X	2957	-0-	-298	-0-	134 1	2812 2	Y	10	10 0		1
							11 9						

MARTINEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	080451	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9040 -	9250
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	11 0		-0-
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	082017	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	8000 -	9237
03		6913 X	6406	-0-	-507	-0-	277 1	5971 2	Y	144	141 0		29
							158 9						
04		6690 X	6139	-0-	-551	-0-	272 1	5814 2	Y	48	68 0		9
							53 9						
05		6913 X	6907	-0-	-6	-0-	266 1	6594 2	Y	43	45 0		7
							47 9						
06		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	284 1	6801 2	Y	32	33 0		6
							35 9						
07		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	309 1	6539 2	Y	33	37 0		2
							36 9						
08		6789 X	6674	-0-	-115	-0-	301 1	6337 2	Y	33	31 0		4
							36 9						

HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID ->	082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064 -	9245
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	086124	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	7720 -	7784
03		186 N	149	-0-	-37	-0-	7 1	142 2	Y	-0-			-0-
04		210 N	141	-0-	-69	-0-	6 1	135 2	Y	-0-			-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	11 1	261 2	Y	-0-			-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	167 2	Y	-0-			-0-
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 2	Y	-0-			-0-
08		279 N	161	-0-	-118	-0-	7 1	154 2	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4	RRCID -> 087686			COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7565 - 7574		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

03		2480 X	1248	-0-	-1232	-0-	55 1	1181 2	Y	11	11 0			2
							12 9							
04		2400 X	1579	-0-	-821	-0-	70 1	1489 2	Y	18	17 0			3
							20 9							
05		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	119 1	2950 2	Y	17	17 0			3
							19 9							
06		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	93 1	2230 2	Y	11	12 0			2
							12 9							
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	85 1	1808 2	Y	13	14 0			1
							14 9							
08		2480 N	1475	-0-	-1005	-0-	66 1	1396 2	Y	12	11 0			2
							13 9							

HOWELL, J.J.		WELL #:		4	RRCID -> 092087			COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 9056 - 9144		

03		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	150 1	3231 2	Y	19	18 0			4
							21 9							
04		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	151 1	3225 2	Y	15	16 0			3
							17 9							
05		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	134 1	3314 2	Y	13	14 0			2
							14 9							
06		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	147 1	3535 2	Y	10	10 0			2
							11 9							
07		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	171 1	3626 2	Y	11	12 0			1
							12 9							
*08		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	170 1	3577 2	Y	10	10 0			1
							11 9							

HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID -> 093203			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8734 - 9170		

03		4681 X	4388	-0-	-293	-0-	194 1	4183 2	Y	10	9 0			2
							11 9							
04		4530 X	4286	-0-	-244	-0-	191 1	4087 2	Y	7	8 0			1
							8 9							
05		4743 X	4452	-0-	-291	-0-	173 1	4271 2	Y	7	7 0			1
							8 9							
06		4590 X	4227	-0-	-363	-0-	169 1	4052 2	Y	5	5 0			1
							6 9							
07		4743 X	4481	-0-	-262	-0-	202 1	4273 2	Y	5	6 0			-0-
							6 9							
*08		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	199 1	4192 2	Y	6	5 0			1
							7 9							

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 093756			COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 8634		PERF. 7742 - 8486		

03		3193 X	2879	-0-	-314	-0-	125 1	2706 2	Y	44	41 0			9
							48 9							
04		3090 X	2074	-0-	-1016	-0-	91 1	1943 2	Y	36	38 0			7
							40 9							
05		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	146 1	3615 2	Y	31	33 0			5
							34 9							
06		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	131 1	3141 2	Y	24	24 0			5
							26 9							
07		3224 X	3147	-0-	-77	-0-	141 1	2980 2	Y	24	27 0			2
							26 9							
08		3255 X	1046	-0-	-2209	-0-	47 1	981 2	Y	16	16 0			2
							18 9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10	RRCID ->	100061	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10127	PERF. 6658 - 6716	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID ->	100123	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7776 - 8180	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF. 7840 - 7860	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF. 6656 - 6666	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF. 7998 - 8018	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8296 - 8690	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	150643	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	7720 -	7792
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2728 X	2665	-0-	-63	-0-	116 1	2510 2	Y	35	33 0		7	
04	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	118 1	2520 2	Y	28	30 0		5	
05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	120 1	2972 2	Y	26	27 0		4	
06	3000 N	3023	-0-	23	23	120 1	2882 2	Y	19	19 0		4	
07	2947 N	2924	-0-	-23	-0-	131 1	2772 2	Y	19	22 0		1	
*08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	124 1	2617 2	Y	20	18 0		3	

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8645 -	9052
03	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	349 1	7526 2	Y	53	50 0		10	
04	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	349 1	7469 2	Y	43	45 0		8	
05	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	330 1	8171 2	Y	38	40 0		6	
06	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	349 1	8357 2	Y	29	29 0		6	
07	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	371 1	7862 2	Y	29	33 0		2	
*08	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	356 1	7503 2	Y	29	27 0		4	

HOWELL, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	151766	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8494 -	10151
03	6789 X	6700	-0-	-89	-0-	291 1	6287 2	Y	111	104 0		22	
04	6570 X	5966	-0-	-604	-0-	262 1	5605 2	Y	90	95 0		17	
05	6789 X	5691	-0-	-1098	-0-	218 1	5386 2	Y	79	83 0		13	
06	6570 X	5686	-0-	-884	-0-	225 1	5395 2	Y	60	61 0		12	
07	6696 X	2861	-0-	-3835	-0-	126 1	2673 2	Y	56	64 0		4	
08	6696 X	6352	-0-	-344	-0-	285 1	6000 2	Y	61	57 0		8	

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	152686	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	7960 -	8570
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155703	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	7678 - 8466
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	482 1	10408 2	Y	277	259 0		55
04	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	305 9	10141 2	Y	224	237 0		42
05	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	475 1	11778 2	Y	198	208 0		32
06	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	246 9	11415 2	Y	148	151 0		29
07	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	476 1	11119 2	Y	153	171 0		11
*08	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	218 9	10689 2	Y	153	143 0		21
						476 1						
						163 9						
						525 1						
						168 9						
						508 1						
						168 9						

HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6576 - 9000
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	11921	-0-	11921	11921	1164 1	10075 2	Y	620	521 0		99
06	14B2 EXT	12454	-0-	12454	24375	682 9	10463 2	Y	647	619 0		127
07	14B2 EXT	8172	-0-	8172	32547	1279 1	6585 2	Y	663	743 0		47
*08	37352 X	4805	-0-	-32547	-0-	712 9	3613 2	Y	659	617 0		89
						467 1						
						725 9						

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	173707	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8366 - 8630
03	2201 X	1862	-0-	-339	-0-	81 1	1752 2	Y	26	24 0		5
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	29 9	2855 2	Y	21	22 0		4
05	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	134 1	6829 2	Y	18	19 0		3
06	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	23 9	6448 2	Y	14	14 0		3
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	276 1	5319 2	Y	14	16 0		1
08	6014 X	4391	-0-	-1623	-0-	20 9	4178 2	Y	14	13 0		2
						269 1						
						15 9						
						251 1						
						15 9						
						198 1						
						15 9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		10	RRCID ->	176288	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	7974 - 8876
03	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	128 1	2757 2	Y	84	78 0		17
04	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	92 9	2690 2	Y	68	72 0		13
05	3100 N	3295	-0-	195	195	126 1	3104 2	Y	60	63 0		10
06	3000 N	3157	-0-	157	352	75 9	2983 2	Y	45	46 0		9
07	3100 N	3094	-0-	-6	346	125 1	2906 2	Y	46	52 0		3
*08	3312 X	2966	-0-	-346	-0-	66 9	2783 2	Y	46	43 0		6
						124 1						
						50 9						
						137 1						
						51 9						
						132 1						
						51 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185714		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 7687 - 9070			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	290	1	6258	2	Y	40	37 0	8
						44	9						
04	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	293	1	6255	2	Y	32	34 0	6
						35	9						
05	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	278	1	6887	2	Y	29	30 0	5
						32	9						
06	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	281	1	6727	2	Y	21	22 0	4
						23	9						
07	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	333	1	7064	2	Y	23	25 0	2
						25	9						
*08	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	321	1	6767	2	Y	22	21 0	3
						24	9						

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190113		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 9038 - 9132			
03	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	274	1	5920	2	Y	10	9 0	2
						11	9						
04	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	253	1	5402	2	Y	7	8 0	1
						8	9						
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	268	1	6629	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
06	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	269	1	6439	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
07	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	298	1	6306	2	Y	5	6 0	-0-
						6	9						
08	6076 X	5952	-0-	-124	-0-	270	1	5675	2	Y	6	5 0	1
						7	9						

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 191858		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 8668 - 8766			
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	80	1	1731	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	79	1	1691	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	76	1	1885	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	74	1	1765	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	80	1	1695	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	75	1	1583	2	Y	-0-	-0-	-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 11		RRCID -> 195623		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 7062 - 7790			
03	4433 X	4174	-0-	-259	-0-	184	1	3979	2	Y	10	9 0	2
						11	9						
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	194	1	4139	2	Y	7	8 0	1
						8	9						
05	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	192	1	4751	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
06	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	186	1	4465	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
07	4433 X	4370	-0-	-63	-0-	197	1	4167	2	Y	5	6 0	-0-
						6	9						
*08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	204	1	4287	2	Y	6	5 0	1
						7	9						

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 199162		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 8936 - 9370			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		13	RRCID ->	208626	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9212 -	9543
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	165 1	3557 2	Y	144	135 0	28		
04	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	158 9	3687 2	Y	117	123 0	22		
05	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	173 1	4529 2	Y	102	108 0	16		
06	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	129 9	4336 2	Y	78	79 0	15		
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	183 1	3024 2	Y	80	89 0	6		
08	4340 X	3277	-0-	-1063	-0-	112 9	3045 2	Y	79	74 0	11		
						181 1							
						86 9							
						143 1							
						88 9							
						145 1							
						87 9							

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208845	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7133 -	8253
03	5301 X	4820	-0-	-481	-0-	209 1	4516 2	Y	86	80 0	17		
04	4920 X	4619	-0-	-301	-0-	95 9	4339 2	Y	70	74 0	13		
05	5208 X	4604	-0-	-604	-0-	203 1	4360 2	Y	62	65 0	10		
06	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	77 9	5654 2	Y	46	47 0	9		
07	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	176 1	5195 2	Y	47	53 0	3		
*08	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	236 1	5131 2	Y	48	45 0	6		
						51 9							
						245 1							
						52 9							
						244 1							
						53 9							

SAGA		WELL #:		1	RRCID ->	212783	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9556 -	10481
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 2		Y	-0-		-0-		
04	540 N	473	-0-	-67	-0-	473 2		Y	-0-		-0-		
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-		-0-		
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-		-0-		
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-		-0-		
08	589 N	477	-0-	-112	-0-	477 2		Y	-0-		-0-		

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213687	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	7696 -	8846
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	45 1	962 2	Y	25	23 0	5		
04	1050 N	686	-0-	-364	-0-	28 9	634 2	Y	20	21 0	4		
05	1085 N	937	-0-	-148	-0-	30 1	881 2	Y	18	19 0	3		
06	990 N	571	-0-	-419	-0-	22 9	534 2	Y	14	14 0	3		
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	36 1	871 2	Y	12	14 0	1		
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	20 9	611 2	Y	12	11 0	2		
						22 1							
						15 9							
						41 1							
						13 9							
						29 1							
						13 9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																			
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		11	RRCID ->	214065	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7162 - 8884											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
03	3565 X	3507	-0-	-58	-0-	154	1	3332	2	Y	19	17	0	4									
						21	9																
04	3450 X	3343	-0-	-107	-0-	149	1	3177	2	Y	15	16	0	3									
						17	9																
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	156	1	3866	2	Y	13	14	0	2									
						14	9																
06	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	152	1	3652	2	Y	10	10	0	2									
						11	9																
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	166	1	3517	2	Y	10	11	0	1									
						11	9																
08	3627 X	3406	-0-	-221	-0-	154	1	3242	2	Y	9	9	0	1									
						10	9																
BENTSEN BROS. "B"													WELL #:		16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	6826 - 6836
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
JUDD ESTATE-STATE													WELL #:		14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	6870 - 6880
03	1209 N	45	-0-	-1164	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-									
04	390 N	30	-0-	-360	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-									
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-									
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-			-0-									
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-									
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-									
SAGA													WELL #:		3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9752 - 10426
03	775 N	647	-0-	-128	-0-	618	2	29	9	N	26			53									
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	619	2	199	9	N	181	182	1	52									
05	775 N	662	-0-	-113	-0-	642	2	20	9	N	18			70									
06	630 N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-			70									
07	775 N	350	-0-	-425	-0-	350	2			N	-0-			70									
08	651 N	537	-0-	-114	-0-	520	2	17	9	N	15			85									
SAGA													WELL #:		2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9536 - 10308
03	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			Y	-0-			-0-									
04	1110 N	989	-0-	-121	-0-	989	2			Y	-0-			-0-									
05	1147 N	752	-0-	-395	-0-	752	2			Y	-0-			-0-									
06	990 N	608	-0-	-382	-0-	608	2			Y	-0-			-0-									
07	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	2			Y	-0-			-0-									
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-			-0-									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	7096 - 8091	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	253 1	5455 2	Y		54	50 0		11
						59 9							
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	244 1	5210 2	Y		43	46 0		8
						47 9							
05	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	254 1	6281 2	Y		38	40 0		6
						42 9							
06	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	237 1	5672 2	Y		29	29 0		6
						32 9							
07	5673 X	5664	-0-	-9	-0-	254 1	5378 2	Y		29	33 0		2
						32 9							
*08	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	262 1	5509 2	Y		30	28 0		4
						33 9							

SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17

BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7864 - 8344
03	5239 X	4836	-0-	-403	-0-	214 1	4611 2	Y		10	9 0	2
						11 9						
04	5160 X	4592	-0-	-568	-0-	205 1	4379 2	Y		7	8 0	1
						8 9						
05	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	221 1	5473 2	Y		7	7 0	1
						8 9						
06	5160 X	3254	-0-	-1906	-0-	130 1	3118 2	Y		5	5 0	1
						6 9						
07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	219 1	4638 2	Y		5	6 0	-0-
						6 9						
*08	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	258 1	5423 2	Y		6	5 0	1
						7 9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF.	8358 - 8997
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8402 - 8412
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 16		RRCID -> 242274		COMPL. DATE 10/09/2009			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	132	1	2854	2	Y	22	21	0	4
						24	9							
04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	129	1	2764	2	Y	18	19	0	3
						20	9							
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	124	1	3080	2	Y	17	17	0	3
						19	9							
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	126	1	3029	2	Y	11	12	0	2
						12	9							
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	139	1	2947	2	Y	13	14	0	1
						14	9							
08	3100 X	2422	-0-	-678	-0-	109	1	2300	2	Y	12	11	0	2
						13	9							

HOWELL, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 248025		COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190					
03	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	211	1	4546	2	Y	101	95	0	20
						111	9							
04	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	201	1	4298	2	Y	82	87	0	15
						90	9							
05	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	207	1	5132	2	Y	73	76	0	12
						80	9							
06	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	209	1	5017	2	Y	55	56	0	11
						61	9							
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	206	1	4369	2	Y	56	63	0	4
						62	9							
*08	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	219	1	4607	2	Y	57	53	0	8
						63	9							

HOWELL, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 248455		COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900					
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1165	2	Y	40	37	0	8
						44	9							
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	2	Y	32	34	0	6
						35	9							
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	54	1	1326	2	Y	27	29	0	4
						30	9							
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	54	1	1294	2	Y	21	21	0	4
						23	9							
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	60	1	1266	2	Y	22	24	0	2
						24	9							
*08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	2	Y	21	20	0	3
						23	9							

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 265949		COMPL. DATE 04/26/2019			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 8472					
03	9672 X	9200	-0-	-472	-0-	406	1	8771	2	Y	21	20	0	4
						23	9							
04	9360 X	8847	-0-	-513	-0-	395	1	8432	2	Y	18	19	0	3
						20	9							
05	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	392	1	9697	2	Y	15	16	0	2
						17	9							
06	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	380	1	9107	2	Y	12	12	0	2
						13	9							
07	9672 X	9080	-0-	-592	-0-	409	1	8658	2	Y	12	13	0	1
						13	9							
08	8742 X	8545	-0-	-197	-0-	387	1	8145	2	Y	12	11	0	2
						13	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		15	RRCID ->	265965	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8354 - 9174		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		13807 X	13807	-0-	-0-	-0-	608 1	13126 2	Y	66	62 0			13
							73 9							
04		12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	552 1	11794 2	Y	54	57 0			10
							59 9							
05		15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	597 1	14774 2	Y	48	50 0			8
							53 9							
06		14434 X	14434	-0-	-0-	-0-	576 1	13818 2	Y	36	37 0			7
							40 9							
07		13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	621 1	13157 2	Y	30	35 0			2
							33 9							
*08		13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	633 1	13317 2	Y	9	10 0			1
							10 9							

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18	RRCID ->	265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7774 - 8980		
03		403 N	382	-0-	-21	-0-	17 1	365 2	Y	-0-				-0-
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	75 1	1596 2	Y	-0-				-0-
05		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	115 1	2848 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	3767	-0-	767	767	151 1	3616 2	Y	-0-				-0-
07		3069 N	2302	-0-	-767	-0-	104 1	2198 2	Y	-0-				-0-
08		2976 X	1734	-0-	-1242	-0-	79 1	1655 2	Y	-0-				-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		WELL #:		570411	RRCID ->	148331	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10100 - 10644		
HIDALGO-WILLACY														
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				184
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				184
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				184
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				184
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				184
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				184
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/13/2016														

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	RRCID ->	067153	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	N/A		
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/20/2022 - WELL PLUGGED 5/20/2022														

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9975 - 10018		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9710 - 10030		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
HEARD		WELL #:		1	RRCID -> 161039		COMPL. DATE 11/14/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	61	3	3	9	N	3	29	1	3
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-			3
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			3

BRANNAN		WELL #:		1	RRCID -> 165080		COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682				
03	3751 X	3268	-0-	-483	-0-	493	1	2772	3	Y	3			22
						3	9							
04	3600 X	3242	-0-	-358	-0-	530	1	2712	3	Y	-0-			22
05	3224 X	2768	-0-	-456	-0-	449	1	2319	3	Y	-0-			22
06	3120 X	2939	-0-	-181	-0-	505	1	2433	3	Y	1			23
						1	9							
07	3255 X	2821	-0-	-434	-0-	519	1	2296	3	Y	5			28
						6	9							
08	3348 X	2765	-0-	-583	-0-	586	1	2176	3	Y	3			31
						3	9							

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID -> 166618		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID -> 168052		COMPL. DATE 09/01/1997			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		2	RRCID -> 179274		COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680				
03	1953 X	825	-0-	-1128	-0-	51	1	770	3	Y	4			34
						4	9							
04	1890 X	1117	-0-	-773	-0-	92	1	1025	3	Y	-0-			34
05	1364 X	832	-0-	-532	-0-	65	1	767	3	Y	-0-			34
06	1020 X	749	-0-	-271	-0-	61	1	686	3	Y	2			36
						2	9							
07	837 X	776	-0-	-61	-0-	70	1	700	3	Y	5			41
						6	9							
08	837 N	402	-0-	-435	-0-	45	1	354	3	Y	3			44
						3	9							

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID -> 184748		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
BRANNAN		WELL #: 3		RRCID -> 186019		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1860 N	1166	-0-	-694	-0-	72	1	1093	3	Y	17
04	1800 N	1257	-0-	-543	-0-	104	1	1153	3	Y	17
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	153	1	1807	3	Y	17
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	96	1	1087	3	Y	19
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	112	1	1114	3	Y	22
08	1395 N	1162	-0-	-233	-0-	132	1	1027	3	Y	25
BRANNAN		WELL #: 4		RRCID -> 190698		COMPL. DATE 08/18/2002			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837		
03	6107 X	5631	-0-	-476	-0-	348	1	5271	3	Y	74
04	5910 X	4804	-0-	-1106	-0-	398	1	4406	3	Y	74
05	6107 X	4778	-0-	-1329	-0-	373	1	4405	3	Y	74
06	5490 X	5015	-0-	-475	-0-	406	1	4599	3	Y	83
07	5673 X	4765	-0-	-908	-0-	432	1	4307	3	Y	107
08	5642 X	3992	-0-	-1650	-0-	451	1	3521	3	Y	125
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5P		RRCID -> 191114		COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7P		RRCID -> 192918		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020		
03	2294 N	2166	-0-	-128	-0-	2166	3			N	42
04	2280 N	2120	-0-	-160	-0-	2120	3			N	42
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	42
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	42
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	42
*08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	42
DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #: 8A		RRCID -> 193947		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6P		RRCID -> 194405		COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640		
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	334	3	138	9	N	95
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	309	3	81	9	N	169
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	397	3	98	9	N	74
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	331	3	55	9	N	124
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	542	3	102	9	N	217
*08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	595	3	63	9	N	92

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

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

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

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

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

03	3100	X	1382	-0-	-1718	-0-	64	1	1242	3	Y	69	48	1		50
							76	9								
04	3000	X	1592	-0-	-1408	-0-	88	1	1427	3	Y	70	92	1		28
							77	9								
05	3100	X	1211	-0-	-1889	-0-	65	1	1080	3	Y	60	41	1		47
							66	9								
06	2310	X	1515	-0-	-795	-0-	103	1	1343	3	Y	63	81	1		29
							69	9								
07	1798	X	1275	-0-	-523	-0-	93	1	1126	3	Y	51	67	1		13
							56	9								
08	1643	X	585	-0-	-1058	-0-	58	1	485	3	Y	38	29	1		22
							42	9								

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

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

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	3	Y	-0-				-0-
04	900	N	630	-0-	-270	-0-	52	1	578	3	Y	-0-				-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	70	1	822	3	Y	-0-				-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	61	1	690	3	Y	-0-				-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	571	3	Y	-0-				-0-
08	899	N	735	-0-	-164	-0-	83	1	652	3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773	
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	-0-	-0-		
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	4 1	48 3	Y	-0-	-0-		
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3	Y	-0-	-0-		
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-	-0-		
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y	-0-	-0-		
08		93 N	19	-0-	-74	-0-	2 1	17 3	Y	-0-	-0-		

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332	
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	31 1	473 3	Y	-0-	-0-		
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	43 1	482 3	Y	-0-	-0-		
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	37 1	432 3	Y	-0-	-0-		
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	32 1	367 3	Y	-0-	-0-		
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	36 1	359 3	Y	-0-	-0-		
08		465 N	311	-0-	-154	-0-	35 1	276 3	Y	-0-	-0-		

BRANNAN		WELL #:		6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065	
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 3	Y	-0-	-0-		
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	17 1	186 3	Y	-0-	-0-		
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	Y	-0-	-0-		
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 3	Y	-0-	-0-		
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	134 3	Y	-0-	-0-		
*08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	112 3	Y	-0-	-0-		

BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175	
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	64 1	971 3	Y	-0-	-0-		
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	85 1	938 3	Y	-0-	-0-		
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	79 1	938 3	Y	-0-	-0-		
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	62 1	706 3	Y	-0-	-0-		
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	66 1	653 3	Y	-0-	-0-		
08		1023 N	679	-0-	-344	-0-	77 1	602 3	Y	-0-	-0-		

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-	-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	Y	-0-	-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-	-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	368	-0-	-97	-0-	39	1	329	3	Y	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360
03	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	131	1	1984	3	Y	69	46 1 48
04	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	150	1	1668	3	Y	70	91 1 27
05	1705 X	1544	-0-	-161	-0-	115	1	1357	3	Y	65	43 1 49
06	2340 X	1877	-0-	-463	-0-	146	1	1652	3	Y	72	89 1 32
07	2418 X	1784	-0-	-634	-0-	154	1	1540	3	Y	82	96 1 18
08	2201 X	1613	-0-	-588	-0-	180	1	1410	3	Y	21	22 1 17

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-	-0-
04	360 N	170	-0-	-190	-0-	14	1	156	3	Y	-0-	-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-	-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-	-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	Y	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK G.U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9458 - 9940
03	2015 X	1127	-0-	-888	-0-	54	1	1036	3	Y	34	24 1 25
04	1950 X	1396	-0-	-554	-0-	79	1	1280	3	Y	34	45 1 14
05	2015 X	1664	-0-	-351	-0-	92	1	1526	3	Y	42	26 1 30
06	1950 X	1683	-0-	-267	-0-	117	1	1527	3	Y	35	48 1 17
07	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	140	1	1701	3	Y	41	49 1 9
08	1674 X	1579	-0-	-95	-0-	162	1	1353	3	Y	58	38 1 29

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		11718 X	2426	-0-	-9292	-0-	120 1	2306 3	Y	-0-			-0-
04		10206 X	1120	-0-	-9086	-0-	65 1	1055 3	Y	-0-			-0-
05		11718 X	1824	-0-	-9894	-0-	104 1	1720 3	Y	-0-			-0-
06		7920 X	1875	-0-	-6045	-0-	134 1	1741 3	Y	-0-			-0-
07		5053 X	1963	-0-	-3090	-0-	149 1	1814 3	Y	-0-			-0-
08		2418 X	1843	-0-	-575	-0-	195 1	1630 3	Y	16	9 1		7
							18 9						

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19	RRCID ->	253728	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9396 - 9536	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422	
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	32 1	491 3	Y	-0-			-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	37 1	414 3	Y	-0-			-0-
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	38 1	453 3	Y	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	29 1	331 3	Y	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 3	Y	-0-			-0-
08		496 N	170	-0-	-326	-0-	19 1	151 3	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686	
03		3038 N	2400	-0-	-638	-0-	113 1	2173 3	Y	104	73 1		76
							114 9						
04		2580 N	2420	-0-	-160	-0-	134 1	2170 3	Y	105	139 1		42
							116 9						
05		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	138 1	2290 3	Y	130	80 1		92
							143 9						
06		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	138 1	1792 3	Y	108	147 1		53
							119 9						
07		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	146 1	1772 3	Y	123	148 1		28
							135 9						
08		2573 X	1784	-0-	-789	-0-	178 1	1486 3	Y	109	78 1		59
							120 9						

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393	
03		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2103 3	9 9	Y	8	142 1		27
04		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2064 3	102 9	Y	93			120
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2168 3	67 9	Y	61	154 1		27
06		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2119 3	108 9	Y	98			125
07		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1930 3	68 9	Y	62	162 1		25
08		2232 N	2063	-0-	-169	-0-	1975 3	88 9	Y	80			105

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 - 9755	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK		ET AL G. U.		WELL #:		27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY)		50705 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650												
GARCIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	7098 - 7234		
03	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	52	1	14920	2	N	127	190	1	74
						140	9							
04	14492 X	14492	-0-	-0-	-0-	50	1	14312	2	N	118			192
						130	9							
05	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	36	1	10213	2	N	100			292
						110	9							
06	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	41	1	11815	2	N	40	193	1	139
						44	9							
07	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	51	1	14664	2	N	50			189
						55	9							
*08	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	56	1	15915	2	N	72	193	1	68
						79	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA COYOTA (QUEEN CITY)		//CONT.//		50705 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650								
GARCIA HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6420 - 6440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		5487 X	4712	-0-	-775	-0-	16 1	4639 2	N	52		132
							57 9					
04		5220 X	4342	-0-	-878	-0-	15 1	4272 2	N	50		182
							55 9					
05		5363 X	4324	-0-	-1039	-0-	15 1	4232 2	N	70		252
							77 9					
06		5190 X	3494	-0-	-1696	-0-	12 1	3442 2	N	36	189 1	99
							40 9					
07		5363 X	3797	-0-	-1566	-0-	13 1	3726 2	N	53		152
							58 9					
08		4712 X	3706	-0-	-1006	-0-	13 1	3603 2	N	82	196 1	38
							90 9					

LA CRUZ (ESCONDIDO)				50709 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
BENAVIDES-CNR		WELL #:		23	RRCID ->	096188	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4896 - 5065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-		-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		24	RRCID ->	096838	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	4887 - 5123
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)				50715 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
D90 ENERGY, LLC				195797								
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173316	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62

LA ENCANTADA, E. (I-60)				50716 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173790	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8581
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)		50744 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 126		RRCID -> 275511		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6598			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4696 R	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3	N	-0-	38	
04	3360 #	2139	-0-	-1221	-0-	2139	3	N	-0-	38	
05	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-	38	
*06	2712 R	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3	N	-0-	38	
07	4154 #	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT	38	
08	4681 #	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT	38	

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867								
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 139689		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
MURPHY-KRUSE GU		WELL #: 1		RRCID -> 270911		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

CHURCH OF THE BRETHREN		627136		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
WELL #: 15		RRCID -> 275302		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)		50744 078		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 114C		RRCID -> 256358		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013		
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	1

OIL AND GAS DIVISION

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

LA GLORIA (BRANSON)		50744 195		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
J POSEY OPERATING LLC		427904		WELL #: 1		RRCID -> 248712		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8091 - 8138	
MYRICK													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	554		Y	-0-			185	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	554		Y	-0-			185	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	554		Y	-0-			185	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	554		Y	-0-			185	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	554		Y	NO RPT			185	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	554		Y	NO RPT			185	

LOGAS ENERGY, LLC		505860		CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #: 9 F		RRCID -> 179758		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 9355	PERF. 8226 - 8247
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #: 7		RRCID -> 196624		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8198 - 8216			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LA GLORIA (EARNEST, LO.)		50744 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #: 57		RRCID -> 140491		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 7778 - 7791	
LA GLORIA GAS UNIT													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LA GLORIA (EL PAISANO)		50744 338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #: 51		RRCID -> 058929		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A	
LA GLORIA GAS UNIT													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LA GLORIA (ELOISE)		50744 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 2 C		RRCID -> 164943		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7540 - 7633	
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1													
03	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-	-0-		Y	-0-			151	
04	4050 #	-0-	-0-	-4050	-0-	-0-		Y	-0-	127 1		24	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24	

LA GLORIA (FRANK)		50744 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	57	RRCID ->	035893	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	8208	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA GLORIA (HELEN)		50744 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
SEELIGSON, A. A.		WELL #:	4 T	RRCID ->	011453	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF. N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-)		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867								
JORDAN		WELL #:	2	RRCID ->	096958	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 7180 - 7194
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LA GLORIA GAS UNIT		114T								
		WELL #:	114T	RRCID ->	256364	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7231 - 7270
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
		WELL #:	124	RRCID ->	274868	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7116 - 7260
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361					-0-

LA GLORIA (JORDAN)		50744 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:	2 T	RRCID ->	164944	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7958 - 7968
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA GLORIA (LOHMAN)										50744 637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC										505860									
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT										WELL #:	9 D	RRCID ->	179762	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8948 - 8970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT										WELL #:	10	RRCID ->	190382	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	8810 - 9342
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						40		
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						40		
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						40		
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						40		
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						40		
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						40		

LA GLORIA (LOS OLMOS)										50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
DCP OPERATING COMPANY, LP										195959									
LA GLORIA GAS UNIT										WELL #:	42	RRCID ->	116013	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	5927 - 5967
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

FAULCONER ENERGY, LLC										263648									
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2										WELL #:	1	RRCID ->	160080	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7122 - 7142
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						26		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22	1				4		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4		

LOGAS ENERGY, LLC										505860									
LA GLORIA GAS UNIT										WELL #:	3 C	RRCID ->	011395	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

LA GLORIA GAS UNIT										WELL #:	27 T	RRCID ->	011400	COMPL. DATE	03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 011403		COMPL. DATE 01/28/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 011406		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 27 C		RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 C		RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 045760		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 045880		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 047257		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 047568		COMPL. DATE 01/05/1970		TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 047737		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 049798		COMPL. DATE 02/07/1971		TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 054459		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A				
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 057083		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 058540		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 U		RRCID -> 058541		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A		
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA G.U.		WELL #: 89		RRCID -> 064490		COMPL. DATE 06/17/1986		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 104031		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 100		RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	151470	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 6615 - 6800
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-	
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	208073	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6313 - 6693
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	262047	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 6468 - 6538
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	268872	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 5976 - 5996
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	25 1	1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		119	RRCID ->	270802	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6008 - 6013
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-		Y	-0-		79	
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-		Y	-0-	18 1	61	
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-		Y	-0-		61	
06	DLQ G-10	213	-0-	213	213	213 3	Y	-0-		61	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		61	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		61	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	274766	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6906	PERF. 5446 - 6627
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9	7 1	3	
05	14B2 EXT	12832	-0-	12832	12832	12832 3	Y	-0-		3	
06	14B2 EXT	8775	-0-	8775	21607	8775 3	Y	-0-		3	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	275515	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	6804	PERF. 5459 - 6662
03	14B2 EXT	4763	-0-	4763	5698	4696 3	67 9	Y	61	63 1	10
04	14B2 EXT	2139	-0-	2139	7837	2139 3		Y	-0-		10
05	14B2 EXT	4277	-0-	4277	12114	4277 3		Y	-0-		10
06	14B2 EXT	2925	-0-	2925	15039	2925 3		Y	-0-		10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

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

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	N/A		

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

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		2	RRCID ->	282281	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6992 - 7000		

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126 7		108	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			108	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108	

MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		1	RRCID ->	284545	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	6974 - 6990		

03	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-	444 7		133	
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			133	
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			133	
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			133	
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			133	
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			133	

LA GLORIA (LOUELLA)				50744 670	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316										
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9233 - 9278		

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

HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9018 - 9034		

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

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)				50744 702	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
J POSEY OPERATING LLC				427904										
MYRICK		WELL #:		1	RRCID ->	223048	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8476 - 8505		

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

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		//CONT.//		50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
J POSEY OPERATING LLC		//CONT.//		427904									
MYRICK		WELL #:		2	RRCID ->	238512	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8424	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	2220	-0-	2220	35245	2209	2	11	9	Y	10		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35245					Y	-0-		35
05	35245 X	-0-	-0-	-35245	-0-					Y	-0-		35
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-		35
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT		35
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT		35

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136						CNTY: BROOKS			
KLUMPP-BARRERA				WELL #:	1T	RRCID ->	289519	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	8169 - 8175
03	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1546	2	2	9	N	2		2
04	1440 X	552	-0-	-888	-0-	551	2	1	9	N	1	3 1	-0-
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-		-0-
06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	161	1	1070	2	N	-0-		-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		-0-
*08	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	130	1	905	2	N	3	2 1	1
						3	9						

LA GLORIA (MYRICK)				50744 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136									
CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #:	11	RRCID ->	278150	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7956 - 7964
03	DLQ G-10	642	-0-	642	2485	636	2	6	9	Y	5	567 7	162
04	DLQ G-10	253	-0-	253	2738	250	2	3	9	Y	3		165
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2738					Y	-0-		165
06	2000 N	-0-	-0-	-2000	738					Y	5		170
07	738 N	-0-	-0-	-738	-0-					Y	-0-		170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		174

LA GLORIA (ROMONA)				50744 793	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860									
SEELIGSON, A. A.				WELL #:	4 C	RRCID ->	011452	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	7022 - 7030
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA GLORIA, N. (7750)				50746 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058									
S. MONTEMAYOR UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	210182	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7756 - 7768
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)		50749 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	75	RRCID ->	114882	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7120 - 7145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	80	RRCID ->	138644	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7303 - 7308
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900)		50749 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058												
DIXON/PENLY		WELL #:	1	RRCID ->	210974	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7994 - 8250				
03	1107	N	1107	-0-	-0-	1048	2	59	9	N	54			112
04	1320	N	940	-0-	-380	838	2	102	9	N	93	175	1	30
05	1710	N	1710	-0-	-0-	1616	2	94	9	N	85			115
06	1428	N	1428	-0-	-0-	1372	2	56	9	N	51			166
07	1447	N	1447	-0-	-0-	1417	2	30	9	N	27			193
08	1705	N	1405	-0-	-300	1383	2	22	9	N	20	180	1	33

LA GRULLA (YEGUA 7100)		50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
REYNOLDS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	250187	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6490 - 6510				
03	4557	X	4528	-0-	-29	936	1	3592	2	N	-0-			62
04	4561	X	4561	-0-	-0-	1492	1	3025	2	N	40	47	1	55
05	4537	X	4537	-0-	-0-	1783	1	2754	2	N	-0-			55
06	4683	X	4683	-0-	-0-	1815	1	2868	2	N	-0-			55
07	4609	X	4609	-0-	-0-	1541	1	3068	2	N	-0-			55
08	4712	X	4475	-0-	-237	1744	1	2731	2	N	-0-			55

FROST NATIONAL BANK		WELL #:	1	RRCID ->	258774	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	9597	PERF. 6462 - 6482				
03	1550	N	1154	-0-	-396	239	1	915	2	N	-0-			78
04	1087	N	1087	-0-	-0-	359	1	728	2	N	-0-			78
05	1116	N	920	-0-	-196	362	1	558	2	N	-0-			78
06	1110	N	1080	-0-	-30	418	1	662	2	N	-0-			78
07	1064	N	1064	-0-	-0-	342	1	680	2	N	38	38	1	78
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	585	1	915	2	N	-0-			78

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.// 50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
BLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 277340		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	575 1	2208 2	N	19			131
							21 9						
04		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	929 1	1883 2	N	8	102 1		37
							9 9						
05		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	1004 1	1550 2	N	-0-			37
06		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	1068 1	1689 2	N	-0-			37
07		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	972 1	1935 2	N	1			38
							1 9						
*08		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	1360 1	2129 2	N	-0-			38
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
REILLY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 267332		COMPL. DATE 02/09/2017			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175											
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161076		COMPL. DATE 03/13/2002			TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162883		COMPL. DATE 04/27/1997			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970				
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	373 1	588 3		N	14	180 1		23
						15 9							
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	374 1	573 3		N	11			34
						12 9							
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	386 1	545 3		N	14			48
						15 9							
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	349 1	476 3		N	-0-			48
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	341 1	423 3		N	-0-			48
*08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	364 1	526 3		N	66			114
						73 9							
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164057		COMPL. DATE 07/28/1997			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970				
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	125 1	197 3		N	-0-			21
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	106 1	162 3		N	-0-			21
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	113 1	160 3		N	-0-			21
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	119 1	163 3		N	-0-			21
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	143 1	177 3		N	-0-			21
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	126 1	182 3		N	-0-			21

OIL AND GAS DIVISION

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)				50783 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
JILPETCO, INC.				432469										
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	159653	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11524 - 11730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175										
GARCIA HEIRS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	159644	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	14820	PERF.12094 - 12166		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FLORES GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	217031	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9175 - 9598		
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	438	1	732	3	N	-0-		15
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	487	1	775	3	N	-0-		15
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	456	1	838	3	N	-0-		15
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	473	1	928	3	N	-0-		15
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	478	1	754	3	N	-0-		15
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	483	1	769	3	N	-0-		15
LA MANGANA (WILCOX 7800)				50848 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PENA, HELEN L.				WELL #:	1	RRCID ->	164021	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 7580 - 7586		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)				50876 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460										
VETERANS LAND BOARD				WELL #:	1	RRCID ->	199289	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5780 - 7710		
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	77	1	1007	3	N	-0-		-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	71	1	930	3	N	-0-		-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	77	1	1005	3	N	-0-		-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	57	1	720	2	N	-0-		-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	63	1	796	3	N	-0-		-0-
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	64	1	863	3	N	-0-		-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
VESTER				WELL #:	1	RRCID ->	134189	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 4182 - 4184		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	6	1	49	3	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657										
BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #: 1		RRCID -> 069973		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	372 N	181	-0-	-191	-0-	181	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	300 N	186	-0-	-114	-0-	186	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		Y	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #: 3		RRCID -> 077960		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826				
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	899 N	589	-0-	-310	-0-	589	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	750 N	558	-0-	-192	-0-	558	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-	-0-	-0-
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #: 7		RRCID -> 134065		COMPL. DATE 03/24/1990		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740				
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	25	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-	-0-	-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 139223		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498				
03	3100 N	3171	-0-	71	528	3171	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	2468 N	1940	-0-	-528	-0-	1940	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		Y	-0-	-0-	-0-
*08	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		Y	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #: 9		RRCID -> 139464		COMPL. DATE 08/21/1991		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #: 10		RRCID -> 141749		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #: 12		RRCID -> 142469		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292				
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	716	-0-	-803	-0-	716	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	1290 N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		Y	-0-	-0-	-0-
*08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657												
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	142846	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10346 - 10468					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	13	-0-	13	13	13		13	2		Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	13	13					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	13	13					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	13	13					Y	-0-			-0-	

HEIN-BRUNI GU		WELL #:		1	RRCID ->	143775	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	10791	PERF. 9366 - 10234					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	11097	-0-	11097	11097	11097		11097	2		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	7935	-0-	7935	19032	19032		7935	2		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	6609	-0-	6609	25641	25641		6609	2		Y	-0-			-0-	

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		14	RRCID ->	144341	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10976	PERF.10296 - 10384					
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750		750	2		Y	-0-			-0-	
04	630 N	556	-0-	-74	-0-	556		556	2		Y	-0-			-0-	
05	868 N	710	-0-	-158	-0-	710		710	2		Y	-0-			-0-	
06	720 N	495	-0-	-225	-0-	495		495	2		Y	-0-			-0-	
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936		936	2		Y	-0-			-0-	
08	713 N	549	-0-	-164	-0-	549		549	2		Y	-0-			-0-	

BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:		13	RRCID ->	144382	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9386 - 10250					
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422		422	2		Y	-0-			-0-	
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324		324	2		Y	-0-			-0-	
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352		352	2		Y	-0-			-0-	
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	254		254	2		Y	-0-			-0-	
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302		302	2		Y	-0-			-0-	
08	310 N	167	-0-	-143	-0-	167		167	2		Y	-0-			-0-	

PENA, H.L.		WELL #:		2	RRCID ->	146395	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9206	PERF. 8014 - 8596					
03	372 N	214	-0-	-158	-0-	214		214	2		Y	-0-			24	
04	390 N	322	-0-	-68	-0-	322		322	2		Y	-0-			24	
05	465 N	98	-0-	-367	-0-	98		98	2		Y	-0-			24	
06	210 N	4	-0-	-206	-0-	4		4	2		Y	-0-			24	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-			24	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-			24	

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:		16	RRCID ->	146526	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10636 - 10780					
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29		29	2		Y	-0-			-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30		30	2		Y	-0-			-0-	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67		67	2		Y	-0-			-0-	
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14		14	2		Y	-0-			-0-	
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192		192	2		Y	-0-			-0-	
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5		5	2		Y	-0-			-0-	

BRUNI MINERAL TRUST AA		WELL #:		17	RRCID ->	147687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10216 - 10240					
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986		986	2		Y	-0-			-0-	
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877		877	2		Y	-0-			-0-	
05	1116 N	873	-0-	-243	-0-	873		873	2		Y	-0-			-0-	
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987		987	2		Y	-0-			-0-	
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410		1410	2		Y	-0-			-0-	
08	868 N	838	-0-	-30	-0-	838		838	2		Y	-0-			-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657											
PENA, H.L.		WELL #:		3	RRCID ->	148012	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8656 -	8798			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PENA, H.L.		WELL #:		4	RRCID ->	151951	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8654 -	8762			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEIN, A.O.		WELL #:		4	RRCID ->	153183	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8840 -	9411			
03	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		Y	-0-					-0-
04	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		Y	-0-					-0-
05	4991 X	4321	-0-	-670	-0-	4321	2		Y	-0-					-0-
06	4830 X	3769	-0-	-1061	-0-	3769	2		Y	-0-					-0-
07	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2		Y	-0-					-0-
08	4371 X	3128	-0-	-1243	-0-	3128	2		Y	-0-					-0-

PENA, H.L.		WELL #:		5	RRCID ->	153743	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8344 -	8410			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R.		WELL #:		1	RRCID ->	157620	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 8596 -	8621			
03	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2		N	-0-					48
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-					48
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-					48
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-					48
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					48
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					48

PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID ->	158861	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7687 -	8798			
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2		Y	-0-					10
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-					10
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-					10
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-					10
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					10
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					10

MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	159135	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	9019	PERF. 8445 -	8258			
03	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2		N	-0-					-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-					-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657							
PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	159403	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7644 - 8100
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	558 N	409	-0-	-149	-0-	409 2	Y	-0-			50
04	900 N	577	-0-	-323	-0-	577 2	Y	-0-			50
05	868 N	183	-0-	-685	-0-	183 2	Y	-0-			50
06	390 N	18	-0-	-372	-0-	18 2	Y	-0-			50
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		Y	-0-			50
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			50

PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID ->	159602	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7692 - 8410
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-			3
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	Y	-0-			3
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2	Y	-0-			3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			3
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-			3

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160639	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 - 8776
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-			-0-

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160849	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 - 8414
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R.		WELL #:		3	RRCID ->	162123	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 5988 - 8883
03	1457 N	580	-0-	-877	-0-	580 2	N	-0-			123
04	780 N	579	-0-	-201	-0-	579 2	N	-0-			123
05	868 N	18	-0-	-850	-0-	18 2	N	-0-			123
06	570 N	75	-0-	-495	-0-	75 2	N	-0-			123
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			123
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			123

PENA, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162826	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7132 - 7164
03	279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2	Y	-0-			39
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	358 2	Y	-0-			39
05	434 N	88	-0-	-346	-0-	88 2	Y	-0-			39
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 2	Y	-0-			39
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-			39
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			39

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	171852	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9034 - 9994
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) ARETE OPERATING COMPANY, LLC HEIN, LUZ A. ESTATE		//CONT.// //CONT.//		50925 015 029657	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
		WELL #:		12	RRCID ->	172744	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	10979	PERF.	9202 - 9728	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HEIN, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID ->	174846	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10908 - 10979	
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		Y	-0-		-0-	
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		Y	-0-		-0-	
05	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2		Y	-0-		-0-	
06	1260 N	764	-0-	-496	-0-	764	2		Y	-0-		-0-	
07	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2		Y	-0-		-0-	
*08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-		-0-	
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	178530	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	9679 - 9760	
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		Y	-0-		-0-	
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		Y	-0-		-0-	
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		Y	-0-		-0-	
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		Y	-0-		-0-	
07	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2		Y	-0-		-0-	
08	868 N	45	-0-	-823	-0-	45	2		Y	-0-		-0-	
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9844 - 10607	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-		-0-	
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		Y	-0-		-0-	
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		Y	-0-		-0-	
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		Y	-0-		-0-	
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-		-0-	
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-		-0-	
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10553 - 10688	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	180612	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9890 - 10614	
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		Y	-0-		-0-	
04	1350 N	915	-0-	-435	-0-	915	2		Y	-0-		-0-	
05	1395 N	826	-0-	-569	-0-	826	2		Y	-0-		-0-	
06	1350 N	869	-0-	-481	-0-	869	2		Y	-0-		-0-	
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		Y	-0-		-0-	
08	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	2		Y	-0-		-0-	
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	181024	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	9133 - 9748	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-		-0-	
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		-0-	
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2		Y	-0-		-0-	
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		Y	-0-		-0-	
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		Y	-0-		-0-	
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	181693	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10532 - 10597			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624	2		Y	-0-				-0-
04	450 N	414	-0-	-36	-0-		414	2		Y	-0-				-0-
05	713 N	497	-0-	-216	-0-		497	2		Y	-0-				-0-
06	600 N	418	-0-	-182	-0-		418	2		Y	-0-				-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	2		Y	-0-				-0-
08	496 N	429	-0-	-67	-0-		429	2		Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	183462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9549 - 10322			
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		Y	-0-				-0-
04	T. A.	22	-0-	22	22		22	2		Y	-0-				-0-
05	T. A.	140	-0-	140	162		140	2		Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-				-0-
07	T. A.	120	-0-	120	282		120	2		Y	-0-				-0-
08	T. A.	57	-0-	57	339		57	2		Y	-0-				-0-

HEIN, A. O.		WELL #:		5	RRCID ->	189389	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8814 - 8894			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313	RRCID ->	147343	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7562 - 8293			
03	6479 X	6267	-0-	-212	-0-		445	1	5808	3	Y	13			200
04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-		420	1	5629	3	Y	8	182	1	26
05	6603 X	6116	-0-	-487	-0-		433	1	5672	2	Y	10			36
06	6390 X	5658	-0-	-732	-0-		404	1	5244	2	Y	9			45
07	6262 X	5903	-0-	-359	-0-		425	1	5472	2	Y	5			50
08	6262 X	5880	-0-	-382	-0-		414	1	5455	3	Y	10			60

BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	149234	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8008 - 8280			
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		103	1	1350	3	Y	-0-			-0-
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		108	1	1454	3	Y	-0-			-0-
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		118	1	1548	2	Y	-0-			-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		111	1	1428	2	Y	-0-			-0-
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		120	1	1540	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1563	-0-	-111	-0-		110	1	1453	3	Y	-0-			-0-

BRIONES, J. E. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	155190	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8166 - 8178			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157499	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8150 - 8848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	91 1	1187 3	N	-0-			16
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	96 1	1287 3	N	-0-			16
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	102 1	1335 2	N	-0-			16
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	101 1	1313 2	N	-0-			16
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	110 1	1411 2	N	-0-			16
*08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	103 1	1363 3	N	-0-			16

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314								
MARTINEZ, B.M.		WELL #:		3	RRCID ->	145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7721 - 7779
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	379 1	504 3	N	3			71
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	173 1	658 3	N	2			73
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	337 1	673 3	N	-0-			73
06	810 N	568	-0-	-242	-0-	182 1	386 3	N	-0-			73
07	837 N	574	-0-	-263	-0-	183 1	391 3	N	-0-			73
*08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	315 1	628 3	N	-0-			73

MARTINEZ, B.M.		WELL #:		4	RRCID ->	146422	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7373 - 7453
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	119 1	362 3	N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	108 1	408 3	N	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	192 1	383 3	N	-0-			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	306 1	646 3	N	-0-			-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	293 1	624 3	N	-0-			-0-
*08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	186 1	370 3	N	-0-			-0-

FRAN INVESTMENTS, INC.				282790								
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148999	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8114 - 8140
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149407	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7276 - 7312
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151289	COMPL. DATE	08/21/1994	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7316 - 7354
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HERBST, M. V.		WELL #:	1	RRCID ->	062293	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	8993	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	20	1	463	2	N	-0-	-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	N	-0-	-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-	-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	682	2	N	-0-	-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	N	-0-	-0-
*08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:	3	RRCID ->	062841	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022 - PLUGGED 03/25/2022												

MCMURREY, WM.		WELL #:	12	RRCID ->	063917	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	N/A	
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	88	1	2063	2	N	-0-	-0-
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	82	1	1846	2	N	-0-	-0-
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	76	1	1696	2	N	-0-	-0-
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	71	1	1648	2	N	-0-	-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	73	1	1771	2	N	-0-	-0-
*08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	76	1	1639	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:	10	RRCID ->	065056	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:	3	RRCID ->	066461	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	N/A	
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	134	1	3156	2	N	-0-	-0-
04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	145	1	3255	2	N	-0-	-0-
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	147	1	3301	2	N	-0-	-0-
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	137	1	3190	2	N	-0-	-0-
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	140	1	3382	2	N	-0-	-0-
*08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	139	1	2993	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:	23	RRCID ->	067223	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8666 - 9672	
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	2	N	-0-	-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	N	-0-	-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-	-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	6	1	149	2	N	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-	-0-
08	279 N	160	-0-	-119	-0-	7	1	153	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:	21	RRCID ->	068912	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	10334	PERF.	N/A	
03	930 N	582	-0-	-348	-0-	24	1	558	2	N	-0-	-0-
04	840 N	485	-0-	-355	-0-	21	1	464	2	N	-0-	-0-
05	713 N	452	-0-	-261	-0-	19	1	433	2	N	-0-	-0-
06	570 N	499	-0-	-71	-0-	21	1	478	2	N	-0-	-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	2	N	-0-	-0-
*08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
MCMURREY, WM.		WELL #:	26	RRCID ->	072384	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2256 N	2256	-0-	-0-	92 1	2164 2	N	-0-		-0-
04		2641 N	2641	-0-	-0-	112 1	2529 2	N	-0-		-0-
05		2625 N	2625	-0-	-0-	112 1	2513 2	N	-0-		-0-
06		2450 N	2450	-0-	-0-	101 1	2349 2	N	-0-		-0-
07		2524 N	2524	-0-	-0-	101 1	2423 2	N	-0-		-0-
*08		2457 N	2457	-0-	-0-	109 1	2348 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:	15	RRCID ->	073795	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	N/A
03		338 N	338	-0-	-0-	14 1	324 2	N	-0-		-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	12 1	262 2	N	-0-		-0-
05		124 N	122	-0-	-2	5 1	117 2	N	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:	14	RRCID ->	073806	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	N/A
*01		4457 X	4457	-0-	-0-	186 1	4271 2	N	-0-		-0-
*02		3864 X	3764	-0-	-100	166 1	3598 2	N	-0-		-0-
*03		4402 X	4201	-0-	-201	172 1	4029 2	N	-0-		-0-
*04		4320 X	4160	-0-	-160	177 1	3983 2	N	-0-		-0-
*05		4464 X	3999	-0-	-465	171 1	3828 2	N	-0-		-0-
*06		4320 X	4183	-0-	-137	172 1	4011 2	N	-0-		-0-
07		4309 X	3848	-0-	-461	153 1	3695 2	N	-0-		-0-
08		4309 X	4202	-0-	-107	187 1	4015 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:	16	RRCID ->	074875	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	N/A
03		1023 N	1005	-0-	-18	41 1	964 2	N	-0-		-0-
04		1080 N	977	-0-	-103	42 1	935 2	N	-0-		-0-
05		1023 N	1019	-0-	-4	44 1	975 2	N	-0-		-0-
06		960 N	903	-0-	-57	37 1	866 2	N	-0-		-0-
07		1023 N	898	-0-	-125	36 1	862 2	N	-0-		-0-
08		1023 N	938	-0-	-85	42 1	896 2	N	-0-		-0-

HERBST, M.V.		WELL #:	2	RRCID ->	075318	COMPL. DATE	02/19/1978	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	N/A
03		596 N	596	-0-	-0-	24 1	572 2	N	-0-		-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	24 1	543 2	N	-0-		-0-
05		496 N	442	-0-	-54	19 1	423 2	N	-0-		-0-
06		480 N	434	-0-	-46	18 1	416 2	N	-0-		-0-
07		496 N	471	-0-	-25	19 1	452 2	N	-0-		-0-
*08		458 N	458	-0-	-0-	20 1	438 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:	27	RRCID ->	076571	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8800 - 8960
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	2	N	-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	35	1	788	2	N	-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	814	2	N	-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	2	N	-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	45	1	1091	2	N	-0-
*08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	43	1	929	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A			
03	3441 X	2981	-0-	-460	-0-	122	1	2859	2	N	-0-
04	3240 X	2931	-0-	-309	-0-	125	1	2806	2	N	-0-
05	3348 X	3050	-0-	-298	-0-	130	1	2920	2	N	-0-
06	3240 X	2906	-0-	-334	-0-	120	1	2786	2	N	-0-
07	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	112	1	2693	2	N	-0-
08	3038 X	2945	-0-	-93	-0-	131	1	2814	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A			
03	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	68	1	1588	2	N	-0-
04	1650 N	1528	-0-	-122	-0-	65	1	1463	2	N	-0-
05	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	66	1	1484	2	N	-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	66	1	1529	2	N	-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	65	1	1571	2	N	-0-
*08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	76	1	1636	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623			
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	107	1	2522	2	N	-0-
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	101	1	2277	2	N	-0-
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	112	1	2508	2	N	-0-
06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	108	1	2507	2	N	-0-
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	92	1	2205	2	N	-0-
*08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	121	1	2590	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768			
03	5766 X	5117	-0-	-649	-0-	209	1	4908	2	N	-0-
04	5580 X	5141	-0-	-439	-0-	219	1	4922	2	N	-0-
05	5766 X	4540	-0-	-1226	-0-	194	1	4346	2	N	-0-
06	5400 X	4307	-0-	-1093	-0-	177	1	4130	2	N	-0-
07	5301 X	4969	-0-	-332	-0-	198	1	4771	2	N	-0-
08	5301 X	5030	-0-	-271	-0-	224	1	4806	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085			
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	662	2	N	-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	33	1	732	2	N	-0-
05	589 N	584	-0-	-5	-0-	25	1	559	2	N	-0-
06	660 N	529	-0-	-131	-0-	22	1	507	2	N	-0-
07	775 N	611	-0-	-164	-0-	24	1	587	2	N	-0-
08	589 N	565	-0-	-24	-0-	25	1	540	2	N	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	79	1	1841	2	N	-0-				-0-
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	78	1	1757	2	N	-0-				-0-
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	80	1	1779	2	N	-0-				-0-
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	72	1	1688	2	N	-0-				-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	70	1	1680	2	N	-0-				-0-
*08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	79	1	1707	2	N	-0-				-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979			TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325						
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	96	1	2245	2	N	-0-				-0-
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	94	1	2126	2	N	-0-				-0-
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	95	1	2125	2	N	-0-				-0-
06	2280 N	2260	-0-	-20	-0-	93	1	2167	2	N	-0-				-0-
07	2294 N	2245	-0-	-49	-0-	89	1	2156	2	N	-0-				-0-
*08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	102	1	2201	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398						
03	3348 X	1983	-0-	-1365	-0-	81	1	1902	2	N	-0-				62
04	3240 X	461	-0-	-2779	-0-	17	1	377	2	N	61				123
						67	9								
05	3348 X	13	-0-	-3335	-0-	1	1	12	2	N	-0-				123
06	3090 X	19	-0-	-3071	-0-	1	1	18	2	N	-0-				123
07	2945 X	10	-0-	-2935	-0-	10	2			N	-0-				123
08	1984 X	82	-0-	-1902	-0-	8	2	74	9	N	67				190

MARTINEZ, C.		WELL #: 3		RRCID -> 088354		COMPL. DATE 02/20/1980			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496						
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-				-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-				-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-				-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-				-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	N	-0-				-0-
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272						
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	2	N	-0-				-0-
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	N	-0-				-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	N	-0-				-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	824	2	N	-0-				-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	N	-0-				-0-
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	5177 X	4710	-0-	-467	-0-	192	1	4518	2	N	-0-
04	5010 X	4608	-0-	-402	-0-	196	1	4412	2	N	-0-
05	5177 X	4730	-0-	-447	-0-	202	1	4528	2	N	-0-
06	4560 X	4514	-0-	-46	-0-	186	1	4328	2	N	-0-
07	4774 X	4626	-0-	-148	-0-	184	1	4442	2	N	-0-
*08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	219	1	4704	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323		
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	Y	-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-

MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324		
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-
05	310 N	183	-0-	-127	-0-	8	1	175	2	N	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	N	-0-
07	248 N	150	-0-	-98	-0-	6	1	144	2	N	-0-
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031		
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	N	-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	-0-
05	372 N	252	-0-	-120	-0-	11	1	241	2	N	-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	N	-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	26	1	621	2	N	-0-
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	N	-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326		
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	75	1	1753	2	N	-0-
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	75	1	1681	2	N	-0-
05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	110	1	2458	2	N	-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	92	1	2133	2	N	-0-
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	95	1	2295	2	N	-0-
*08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	103	1	2223	2	N	-0-

MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052		
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	N	-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006		
03	4836 X	4227	-0-	-609	-0-	173	1	4054	2	N	-0-
04	4680 X	4169	-0-	-511	-0-	177	1	3992	2	N	-0-
05	4836 X	4272	-0-	-564	-0-	183	1	4089	2	N	-0-
06	4500 X	4097	-0-	-403	-0-	169	1	3928	2	N	-0-
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	172	1	4147	2	N	-0-
08	4309 X	4295	-0-	-14	-0-	191	1	4104	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2635 N	2245	-0-	-390	-0-	92	1	2153	2	N	-0-	-0-
04	2460 N	2140	-0-	-320	-0-	91	1	2049	2	N	-0-	-0-
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	99	1	2210	2	N	-0-	-0-
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	91	1	2130	2	N	-0-	-0-
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	95	1	2297	2	N	-0-	-0-
*08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	110	1	2359	2	N	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10874 - 10890		
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	N	-0-	-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	560	2	N	-0-	-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	N	-0-	-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	2	N	-0-	-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481	2	N	-0-	-0-
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8556 - 8876		
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	95	1	2239	2	N	-0-	-0-
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	94	1	2107	2	N	-0-	-0-
05	2201 N	2176	-0-	-25	-0-	93	1	2083	2	N	-0-	-0-
06	2130 N	2049	-0-	-81	-0-	84	1	1965	2	N	-0-	-0-
07	2201 N	2060	-0-	-141	-0-	82	1	1978	2	N	-0-	-0-
08	2170 N	1970	-0-	-200	-0-	88	1	1882	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8753 - 8992		
03	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	113	1	2661	2	N	-0-	-0-
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	117	1	2641	2	N	-0-	-0-
05	2387 N	1570	-0-	-817	-0-	67	1	1503	2	N	-0-	-0-
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	97	1	2251	2	N	-0-	-0-
07	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	102	1	2458	2	N	-0-	-0-
*08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	123	1	2634	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 34		RRCID -> 105805		COMPL. DATE 04/02/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8764 - 9517		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 28		RRCID -> 106412		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 10284		PERF. 8413 - 9960		
03	9052 X	7881	-0-	-1171	-0-	322	1	7559	2	N	-0-	-0-
04	8220 X	7120	-0-	-1100	-0-	303	1	6817	2	N	-0-	-0-
05	8494 X	7609	-0-	-885	-0-	325	1	7284	2	N	-0-	-0-
06	8160 X	7167	-0-	-993	-0-	295	1	6872	2	N	-0-	-0-
07	7874 X	7507	-0-	-367	-0-	299	1	7208	2	N	-0-	-0-
08	7874 X	7354	-0-	-520	-0-	327	1	7027	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 30		RRCID -> 106531		COMPL. DATE 06/23/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9054 - 9250		
03	4092 X	3887	-0-	-205	-0-	159	1	3728	2	N	-0-	-0-
04	3990 X	3875	-0-	-115	-0-	165	1	3710	2	N	-0-	-0-
05	4123 X	4029	-0-	-94	-0-	172	1	3857	2	N	-0-	-0-
06	3990 X	3853	-0-	-137	-0-	159	1	3694	2	N	-0-	-0-
07	3999 X	3980	-0-	-19	-0-	159	1	3821	2	N	-0-	-0-
08	4030 X	4004	-0-	-26	-0-	178	1	3826	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCMURREY, WM.		WELL #: 29		RRCID -> 107093		COMPL. DATE 05/17/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	857	2	N	-0-		-0-
04	840 N	792	-0-	-48	-0-	-0-		34	1	758	2	N	-0-		-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1374	2	N	-0-		-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1310	2	N	-0-		-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1108	2	N	-0-		-0-
*08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1482	2	N	-0-		-0-

MCASKILL		WELL #: 13		RRCID -> 107442		COMPL. DATE 08/28/1983			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11386 - 11550						
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1342	2	N	-0-		-0-
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1292	2	N	-0-		-0-
05	1271 N	1118	-0-	-153	-0-	-0-		48	1	1070	2	N	-0-		-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1312	2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	-0-		50	1	1202	2	N	-0-		-0-
*08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1180	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025						
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	2296	2	N	-0-		-0-
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	2209	2	N	-0-		-0-
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	2098	2	N	-0-		-0-
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	1945	2	N	-0-		-0-
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	2158	2	N	-0-		-0-
*08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	2215	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018						
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1222	2	N	-0-		-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	1153	2	N	-0-		-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1178	2	N	-0-		-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	1106	2	N	-0-		-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	1159	2	N	-0-		-0-
*08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	1163	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780						
03	155 N	1	-0-	-154	-0-	-0-		1	2			N	-0-		-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	45	2	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-		-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	115	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894						
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	783	2	N	-0-		-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	877	2	N	-0-		-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	680	2	N	-0-		-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	856	2	N	-0-		-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	744	2	N	-0-		-0-
*08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	723	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052						
03	5735 X	5287	-0-	-448	-0-	-0-		216	1	5071	2	N	-0-		-0-
04	5550 X	5162	-0-	-388	-0-	-0-		220	1	4942	2	N	-0-		-0-
05	5735 X	5241	-0-	-494	-0-	-0-		224	1	5017	2	N	-0-		-0-
06	5550 X	5077	-0-	-473	-0-	-0-		209	1	4868	2	N	-0-		-0-
07	5363 X	5234	-0-	-129	-0-	-0-		209	1	5025	2	N	-0-		-0-
08	5332 X	5289	-0-	-43	-0-	-0-		235	1	5054	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
M.L.E.I.-PENNA, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	109224	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8334 - 8408				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #:		14	RRCID ->	111155	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10823 - 11246
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #:		2	RRCID ->	111568	COMPL. DATE	06/10/1984	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8718 - 9037
03	7626 X	6710	-0-	-916	-0-	274	1	6436	2	N	-0-	-0-
04	7380 X	6819	-0-	-561	-0-	290	1	6529	2	N	-0-	-0-
05	7626 X	7234	-0-	-392	-0-	309	1	6925	2	N	-0-	-0-
06	7320 X	6711	-0-	-609	-0-	276	1	6435	2	N	-0-	-0-
07	7037 X	6625	-0-	-412	-0-	264	1	6361	2	N	-0-	-0-
08	7223 X	6968	-0-	-255	-0-	310	1	6658	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		49	RRCID ->	112092	COMPL. DATE	07/08/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8750 - 8820
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	29	1	683	2	N	-0-	-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	N	-0-	-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	N	-0-	-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	N	-0-	-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	2	N	-0-	-0-
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		50	RRCID ->	112384	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8564 - 8874
03	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	289	1	6797	2	N	-0-	-0-
04	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	298	1	6698	2	N	-0-	-0-
05	7130 X	6502	-0-	-628	-0-	278	1	6224	2	N	-0-	-0-
06	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	295	1	6871	2	N	-0-	-0-
07	7223 X	7049	-0-	-174	-0-	281	1	6768	2	N	-0-	-0-
08	7223 X	7059	-0-	-164	-0-	314	1	6745	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		51	RRCID ->	112841	COMPL. DATE	07/18/1984	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	9486 - 9862
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		36	RRCID ->	114567	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8495 - 9860
03	496 N	401	-0-	-95	-0-	16	1	385	2	N	-0-	-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	N	-0-	-0-
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	21	1	471	2	N	-0-	-0-
06	390 N	256	-0-	-134	-0-	11	1	245	2	N	-0-	-0-
07	496 N	269	-0-	-227	-0-	11	1	258	2	N	-0-	-0-
08	496 N	318	-0-	-178	-0-	14	1	304	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		54	RRCID ->	115175	COMPL. DATE	02/06/1985	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	8952 - 9212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1612 N	1445	-0-	-167	-0-	59	1	1386	2	N	-0-	-0-	
04	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	63	1	1423	2	N	-0-	-0-	
05	1488 N	1285	-0-	-203	-0-	55	1	1230	2	N	-0-	-0-	
06	1410 N	1195	-0-	-215	-0-	49	1	1146	2	N	-0-	-0-	
07	1550 N	1266	-0-	-284	-0-	50	1	1216	2	N	-0-	-0-	
08	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	55	1	1176	2	N	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	115214	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8601 - 9002	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #:		40	RRCID ->	116138	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	10358	PERF.	8966 - 10048	
03	3689 X	3369	-0-	-320	-0-	138	1	3231	2	N	-0-	-0-	
04	3570 X	3183	-0-	-387	-0-	135	1	3048	2	N	-0-	-0-	
05	3689 X	3202	-0-	-487	-0-	137	1	3065	2	N	-0-	-0-	
06	3570 X	3321	-0-	-249	-0-	137	1	3184	2	N	-0-	-0-	
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	141	1	3395	2	N	-0-	-0-	
*08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	159	1	3406	2	N	-0-	-0-	

CANALES		WELL #:		4	RRCID ->	116617	COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8579 - 9952	
*01	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	169	1	3890	2	N	-0-	-0-	
*02	3612 X	3331	-0-	-281	-0-	147	1	3184	2	N	-0-	-0-	
*03	4216 X	3764	-0-	-452	-0-	154	1	3610	2	N	-0-	-0-	
*04	4080 X	3772	-0-	-308	-0-	160	1	3612	2	N	-0-	-0-	
*05	4216 X	3715	-0-	-501	-0-	159	1	3556	2	N	-0-	-0-	
*06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	164	1	3809	2	N	-0-	-0-	
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	157	1	3794	2	N	-0-	-0-	
*08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	176	1	3791	2	N	-0-	-0-	

CANALES		WELL #:		3	RRCID ->	116952	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8541 - 9698	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HERBST, M.V.		WELL #:		7	RRCID ->	117034	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	7604 - 7750	
03	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	234	1	5487	2	N	-0-	-0-	
04	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	229	1	5147	2	N	-0-	-0-	
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	215	1	4804	2	N	-0-	-0-	
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	214	1	4991	2	N	-0-	-0-	
07	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	199	1	4791	2	N	-0-	-0-	
*08	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	258	1	5537	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HERBST, M.V.		WELL #:		6 C	RRCID ->	117318	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	7220 - 7991		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		42	RRCID ->	117876	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL DEPTH	9154	PERF.	8676 - 8990
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117937	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7161 - 7390
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	69	1	1619	2	N	-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	69	1	1547	2	N	-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1633	2	N	-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	2	N	-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	66	1	1601	2	N	-0-
*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	74	1	1601	2	N	-0-

CANALES		WELL #:		5	RRCID ->	118278	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8460 - 9546
03	7750	X	7302	-0-	-448	-0-	298	1	7004	2	N	-0-
*04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	321	1	7215	2	N	-0-
*05	7750	X	7413	-0-	-337	-0-	317	1	7096	2	N	-0-
*06	7500	X	7328	-0-	-172	-0-	302	1	7026	2	N	-0-
07	7750	X	7498	-0-	-252	-0-	299	1	7199	2	N	-0-
08	7750	X	7639	-0-	-111	-0-	340	1	7299	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #:		57	RRCID ->	118573	COMPL. DATE	10/12/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	57	1	1344	2	N	-0-
04	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	58	1	1306	2	N	-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	60	1	1341	2	N	-0-
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	55	1	1280	2	N	-0-
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	55	1	1321	2	N	-0-
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	61	1	1319	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #:		59	RRCID ->	118574	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9718 - 10121
03	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	133	1	3123	2	N	-0-
04	3570	X	3243	-0-	-327	-0-	138	1	3105	2	N	-0-
05	3689	X	3324	-0-	-365	-0-	142	1	3182	2	N	-0-
06	3570	X	3323	-0-	-247	-0-	137	1	3186	2	N	-0-
07	3689	X	3450	-0-	-239	-0-	137	1	3313	2	N	-0-
*08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	161	1	3460	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		38R	RRCID ->	118702	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8640 - 9760
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	103	1	2423	2	N	-0-
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	106	1	2396	2	N	-0-
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	111	1	2486	2	N	-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	104	1	2428	2	N	-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	98	1	2369	2	N	-0-
*08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	112	1	2405	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8466 - 9162				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	4495	X	4381	-0-	-114	-0-	147 1	4234 2	N	N	-0-			-0-
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	259 1	4223 2	N	N	-0-			-0-
05	4464	X	4439	-0-	-25	-0-	282 1	4157 2	N	N	-0-			-0-
06	4260	X	4252	-0-	-8	-0-	266 1	3986 2	N	N	-0-			-0-
07	4619	X	4174	-0-	-445	-0-	248 1	3926 2	N	N	-0-			-0-
08	4619	X	4268	-0-	-351	-0-	256 1	4012 2	N	N	-0-			-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8086 - 8210				
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	141 1	3302 2	N	N	-0-			-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	144 1	3249 2	N	N	-0-			-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	142 1	3169 2	N	N	-0-			-0-
06	3120	X	2414	-0-	-706	-0-	99 1	2315 2	N	N	-0-			-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	132 1	3181 2	N	N	-0-			-0-
08	3224	X	2226	-0-	-998	-0-	99 1	2127 2	N	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8282 - 8722				
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	104 1	2438 2	N	N	-0-			-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	103 1	2312 2	N	N	-0-			-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	106 1	2370 2	N	N	-0-			-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	102 1	2374 2	N	N	-0-			-0-
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	105 1	2534 2	N	N	-0-			-0-
*08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	118 1	2529 2	N	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 7760 - 7956				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

MCASKILL		WELL #: 17		RRCID -> 119388		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 11795		PERF.10842 - 11491				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8700 - 9492				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 4 C		RRCID -> 120034		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8738 - 9974				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 64		RRCID -> 120037		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	106	1	2487	2	N	-0-				-0-
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	119	1	2682	2	N	-0-				-0-
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	156	1	3500	2	N	-0-				-0-
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	139	1	3235	2	N	-0-				-0-
07	2790 X	2718	-0-	-72	-0-	108	1	2610	2	N	-0-				-0-
*08	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	160	1	3442	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 67		RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665							
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	57	1	1328	2	N	-0-				-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1175	2	N	-0-				-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	60	1	1351	2	N	-0-				-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	48	1	1119	2	N	-0-				-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	47	1	1136	2	N	-0-				-0-
*08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	2	N	-0-				-0-

CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626							
03	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	278	1	6534	2	N	-0-				-0-
04	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	292	1	6565	2	N	-0-				-0-
05	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	300	1	6713	2	N	-0-				-0-
06	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	264	1	6160	2	N	-0-				-0-
07	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	256	1	6166	2	N	-0-				-0-
*08	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	312	1	6698	2	N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 43		RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482							
03	4340 X	3879	-0-	-461	-0-	158	1	3721	2	N	-0-				-0-
04	4200 X	3823	-0-	-377	-0-	163	1	3660	2	N	-0-				-0-
05	4340 X	3938	-0-	-402	-0-	168	1	3770	2	N	-0-				-0-
06	4140 X	3638	-0-	-502	-0-	150	1	3488	2	N	-0-				-0-
07	4061 X	3844	-0-	-217	-0-	153	1	3691	2	N	-0-				-0-
*08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	178	1	3815	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670							
*01	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	173	1	3967	2	N	-0-				-0-
*02	3556 X	3508	-0-	-48	-0-	154	1	3354	2	N	-0-				-0-
*03	4154 X	3756	-0-	-398	-0-	153	1	3603	2	N	-0-				-0-
*04	4020 X	3457	-0-	-563	-0-	147	1	3310	2	N	-0-				-0-
*05	4154 X	3662	-0-	-492	-0-	157	1	3505	2	N	-0-				-0-
*06	4020 X	3532	-0-	-488	-0-	145	1	3387	2	N	-0-				-0-
07	3875 X	2915	-0-	-960	-0-	116	1	2799	2	N	-0-				-0-
*08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	183	1	3942	2	N	-0-				-0-

CANALES		WELL #: 6		RRCID -> 120798		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 66		RRCID -> 120799		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5208 X	4755	-0-	-453	-0-	194	1	4561	2	N	-0-	-0-	
04	5040 X	4327	-0-	-713	-0-	184	1	4143	2	N	-0-	-0-	
05	5208 X	4338	-0-	-870	-0-	186	1	4152	2	N	-0-	-0-	
06	4980 X	4461	-0-	-519	-0-	184	1	4277	2	N	-0-	-0-	
07	4743 X	4352	-0-	-391	-0-	173	1	4179	2	N	-0-	-0-	
08	4743 X	4474	-0-	-269	-0-	199	1	4275	2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710					
03	5890 X	5739	-0-	-151	-0-	234	1	5505	2	N	-0-	-0-	
04	5700 X	5557	-0-	-143	-0-	236	1	5321	2	N	-0-	-0-	
05	5890 X	5584	-0-	-306	-0-	239	1	5345	2	N	-0-	-0-	
06	5610 X	5499	-0-	-111	-0-	226	1	5273	2	N	-0-	-0-	
07	5797 X	5474	-0-	-323	-0-	218	1	5256	2	N	-0-	-0-	
08	5735 X	5628	-0-	-107	-0-	250	1	5378	2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 69		RRCID -> 121650		COMPL. DATE 06/21/1986		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154					
03	5487 X	4882	-0-	-605	-0-	199	1	4683	2	N	-0-	-0-	
04	5400 X	4961	-0-	-439	-0-	211	1	4750	2	N	-0-	-0-	
05	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	219	1	4894	2	N	-0-	-0-	
06	5400 X	4935	-0-	-465	-0-	203	1	4732	2	N	-0-	-0-	
07	5363 X	4857	-0-	-506	-0-	194	1	4663	2	N	-0-	-0-	
08	5115 X	5055	-0-	-60	-0-	225	1	4830	2	N	-0-	-0-	

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

KING "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190					
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
03	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	81	1	1906	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	85	1	1920	2	N	-0-			-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	94	1	2105	2	N	-0-			-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	86	1	1997	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1444	-0-	-633	-0-	58	1	1386	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	854	-0-	-1347	-0-	38	1	816	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960							
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	2	N	-0-			-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	N	-0-			-0-
05	620	N	450	-0-	-170	-0-	29	1	421	2	N	-0-			-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	2	N	-0-			-0-
07	744	N	438	-0-	-306	-0-	26	1	412	2	N	-0-			-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 76 C		RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527							
03	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	113	1	2662	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2815	-0-	-365	-0-	120	1	2695	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	122	1	2734	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2601	-0-	-369	-0-	107	1	2494	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2516	-0-	-429	-0-	100	1	2416	2	N	-0-			-0-
*08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	131	1	2814	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708							
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	103	1	2418	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	1592	-0-	-868	-0-	68	1	1524	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	2195	-0-	-347	-0-	94	1	2101	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2207	-0-	-223	-0-	91	1	2116	2	N	-0-			-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	92	1	2223	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	96	1	2057	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270							
03	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	147	1	3457	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3511	-0-	-239	-0-	149	1	3362	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3571	-0-	-304	-0-	153	1	3418	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3414	-0-	-246	-0-	141	1	3273	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3450	-0-	-177	-0-	137	1	3313	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3541	-0-	-86	-0-	157	1	3384	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 45		RRCID -> 126542		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554								
03	4309 X	4270	-0-	-39	-0-	174	1	4096	2	N	-0-					-0-
04	4170 X	3972	-0-	-198	-0-	169	1	3803	2	N	-0-					-0-
05	4309 X	3679	-0-	-630	-0-	157	1	3522	2	N	-0-					-0-
06	4170 X	3908	-0-	-262	-0-	161	1	3747	2	N	-0-					-0-
07	4278 X	4014	-0-	-264	-0-	160	1	3854	2	N	-0-					-0-
08	4278 X	4130	-0-	-148	-0-	184	1	3946	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 8		RRCID -> 127254		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276								
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		80	RRCID ->	128152	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	8606 - 9104		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		81	RRCID ->	128414	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9263 - 9576		
03	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	44	1	1031	2	N	-0-		-0-
04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	46	1	1026	2	N	-0-		-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	50	1	1124	2	N	-0-		-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	44	1	1028	2	N	-0-		-0-
07	1116	N	879	-0-	-237	-0-	35	1	844	2	N	-0-		-0-
08	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	48	1	1022	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		84	RRCID ->	128569	COMPL. DATE	09/18/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8616 - 9656		
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	2	N	-0-		-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	N	-0-		-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	-0-		-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-		-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	-0-		-0-
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	4	1	89	2	N	-0-		-0-

STATE TRACT M80131		WELL #:		2	RRCID ->	129033	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7807 - 7997		
03	9455	X	9149	-0-	-306	-0-	374	1	8775	2	N	-0-		-0-
04	9150	X	8794	-0-	-356	-0-	374	1	8420	2	N	-0-		-0-
05	9455	X	8901	-0-	-554	-0-	381	1	8520	2	N	-0-		-0-
06	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	370	1	8627	2	N	-0-		-0-
07	9145	X	9108	-0-	-37	-0-	363	1	8745	2	N	-0-		-0-
*08	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	426	1	9144	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		82	RRCID ->	129185	COMPL. DATE	11/26/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9006 - 9483		
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	80	1	1881	2	N	-0-		-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	79	1	1789	2	N	-0-		-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	81	1	1805	2	N	-0-		-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	71	1	1650	2	N	-0-		-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	71	1	1721	2	N	-0-		-0-
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	76	1	1641	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		83	RRCID ->	129647	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8310 - 8943		
03	6944	X	5437	-0-	-1507	-0-	222	1	5215	2	N	-0-		-0-
04	6720	X	5826	-0-	-894	-0-	248	1	5578	2	N	-0-		-0-
05	6944	X	5939	-0-	-1005	-0-	254	1	5685	2	N	-0-		-0-
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	259	1	6022	2	N	-0-		-0-
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	270	1	6516	2	N	-0-		-0-
*08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	304	1	6528	2	N	-0-		-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	130128	COMPL. DATE	03/06/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8258 - 8364		
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	-0-		-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	2	N	-0-		-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	N	-0-		-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	36	1	845	2	N	-0-		-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	38	1	913	2	N	-0-		-0-
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	842	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9334 - 9791		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2356 N	2211	-0-	-145	-0-	90	1	2121	2	N	-0-	-0-
04	2280 N	2153	-0-	-127	-0-	92	1	2061	2	N	-0-	-0-
05	2232 N	2162	-0-	-70	-0-	92	1	2070	2	N	-0-	-0-
06	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	86	1	2008	2	N	-0-	-0-
07	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	87	1	2105	2	N	-0-	-0-
*08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	99	1	2132	2	N	-0-	-0-

DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 8088 - 8230		
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	79	1	1864	2	N	-0-	-0-
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	77	1	1736	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	3421	-0-	321	321	146	1	3275	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3362	-0-	362	683	138	1	3224	2	N	-0-	-0-
07	2686 N	2003	-0-	-683	-0-	80	1	1923	2	N	-0-	-0-
*08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	156	1	3356	2	N	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7726 - 7790		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 86		RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8219 - 8310		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 87		RRCID -> 130706		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 8738 - 8982		
03	2263 N	1691	-0-	-572	-0-	69	1	1622	2	N	-0-	-0-
04	2460 N	2020	-0-	-440	-0-	86	1	1934	2	N	-0-	-0-
05	2356 N	2180	-0-	-176	-0-	93	1	2087	2	N	-0-	-0-
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	88	1	2053	2	N	-0-	-0-
07	2077 N	1765	-0-	-312	-0-	70	1	1695	2	N	-0-	-0-
*08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	105	1	2251	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 88		RRCID -> 130741		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7904 - 8572		
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-	-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-	-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-	-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 89		RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 8421 - 9650		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, C.		WELL #:		6	RRCID ->	131351	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7974 -	8010
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		90	RRCID ->	131352	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	10307	PERF. 8487 -	8654
03	4557 X	3502	-0-	-1055	-0-	143	1	3359	2	N	-0-	-0-
04	4410 X	3381	-0-	-1029	-0-	144	1	3237	2	N	-0-	-0-
05	4557 X	3832	-0-	-725	-0-	164	1	3668	2	N	-0-	-0-
06	4290 X	3769	-0-	-521	-0-	155	1	3614	2	N	-0-	-0-
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	164	1	3954	2	N	-0-	-0-
08	3844 X	3820	-0-	-24	-0-	170	1	3650	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		91	RRCID ->	131587	COMPL. DATE	07/23/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8867 -	9038
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	33	1	771	2	N	-0-	-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	N	-0-	-0-
05	868 N	739	-0-	-129	-0-	32	1	707	2	N	-0-	-0-
06	780 N	583	-0-	-197	-0-	24	1	559	2	N	-0-	-0-
07	775 N	525	-0-	-250	-0-	21	1	504	2	N	-0-	-0-
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	32	1	698	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	131590	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7520 -	7603
03	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	367	1	8637	2	Y	-0-	38
04	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	344	1	7746	2	Y	-0-	38
05	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	381	1	8516	2	Y	-0-	38
06	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	322	1	7495	2	Y	-0-	38
07	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	315	1	7597	2	Y	-0-	38
*08	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	358	1	7696	2	Y	-0-	38

LA PERLA -B-		WELL #:		6	RRCID ->	131665	COMPL. DATE	07/04/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9842 -	9846
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		92	RRCID ->	131668	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8400 -	8581
03	6851 X	4695	-0-	-2156	-0-	192	1	4503	2	N	-0-	-0-
04	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	319	1	7173	2	N	-0-	-0-
05	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	327	1	7324	2	N	-0-	-0-
06	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	295	1	6864	2	N	-0-	-0-
07	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	292	1	7044	2	N	-0-	-0-
*08	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	329	1	7061	2	N	-0-	-0-

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	131780	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 7690 -	8280
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1581 N	1188	-0-	-393	-0-	1188	2		Y	-0-		-0-
04	1200 N	387	-0-	-813	-0-	387	2		Y	-0-		-0-
05	1395 N	142	-0-	-1253	-0-	142	2		Y	-0-		-0-
06	1140 N	250	-0-	-890	-0-	250	2		Y	-0-		-0-
07	403 N	91	-0-	-312	-0-	91	2		Y	-0-		-0-
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2		Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 94		RRCID -> 131961		COMPL. DATE 09/08/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520			
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429	2	N	-0-	-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	N	-0-	-0-
05	434 N	259	-0-	-175	-0-	11	1	248	2	N	-0-	-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	N	-0-	-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	N	-0-	-0-
*08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 95		RRCID -> 132026		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924			
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	93	1	2191	2	N	-0-	-0-
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	94	1	2118	2	N	-0-	-0-
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	98	1	2191	2	N	-0-	-0-
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	88	1	2051	2	N	-0-	-0-
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	77	1	1857	2	N	-0-	-0-
*08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	88	1	1887	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989			TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687			
03	6014 X	5844	-0-	-170	-0-	239	1	5605	2	N	-0-	-0-
04	5850 X	5767	-0-	-83	-0-	245	1	5522	2	N	-0-	-0-
05	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	276	1	6171	2	N	-0-	-0-
06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	274	1	6381	2	N	-0-	-0-
07	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	264	1	6362	2	N	-0-	-0-
*08	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	293	1	6295	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314			
03	2418 N	2291	-0-	-127	-0-	2290	2	1	9	Y	1	15
04	2250 N	2214	-0-	-36	-0-	2213	2	1	9	Y	1	16
05	2325 N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2			Y	-0-	16
06	2220 N	2124	-0-	-96	-0-	2124	2			Y	-0-	16
07	2294 N	2169	-0-	-125	-0-	2169	2			Y	-0-	16
08	2294 N	2191	-0-	-103	-0-	2191	2			Y	-0-	16

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA PERLA		WELL #:		97	RRCID ->	132295	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8243 - 8398			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		98	RRCID ->	132422	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8780 - 8926			
03	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	132	1	3109	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	136	1	3071	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	142	1	3179	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3162	-0-	-228	-0-	130	1	3032	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	130	1	3140	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	147	1	3167	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		46	RRCID ->	132464	COMPL. DATE	10/29/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8507 - 9657			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		99	RRCID ->	132469	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9787 - 10012			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		100	RRCID ->	132667	COMPL. DATE	11/13/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8706 - 9356			
03	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	58	1	1373	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1231	-0-	-419	-0-	52	1	1179	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	66	1	1468	2	N	-0-			-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	60	1	1402	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	58	1	1399	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	66	1	1427	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		103	RRCID ->	132815	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8106 - 9106			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		107	RRCID ->	133004	COMPL. DATE	12/16/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8822 - 9669			
03	1426	N	1001	-0-	-425	-0-	41	1	960	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	52	1	1175	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	55	1	1221	2	N	-0-			-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	50	1	1170	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	50	1	1207	2	N	-0-			-0-
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	59	1	1275	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1054 N	752	-0-	-302	-0-	31	1	721	2	N	-0-
04	1020 N	848	-0-	-172	-0-	36	1	812	2	N	-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	35	1	788	2	N	-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	31	1	720	2	N	-0-
07	868 N	717	-0-	-151	-0-	29	1	688	2	N	-0-
*08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666			
03	1705 N	1482	-0-	-223	-0-	61	1	1421	2	N	-0-
04	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	64	1	1435	2	N	-0-
05	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	62	1	1388	2	N	-0-
06	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	57	1	1329	2	N	-0-
07	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	56	1	1359	2	N	-0-
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	2	N	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860			
03	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y		57
04	14B DENY	7	-0-	7	7	7	2		Y		57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				Y		57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				Y	20	77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				Y		77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				Y		77

LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491			
03	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	43	1	1016	2	N	-0-
04	1110 N	1021	-0-	-89	-0-	43	1	978	2	N	-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	47	1	1046	2	N	-0-
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	41	1	966	2	N	-0-
07	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	40	1	968	2	N	-0-
08	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	47	1	1007	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682			
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 122		RRCID -> 133960		COMPL. DATE 02/13/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378			
03	434 N	285	-0-	-149	-0-	12	1	273	2	N	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
*08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	92	1	1984	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 121		RRCID -> 133961		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 123		RRCID -> 133962		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4309 X	4061	-0-	-248	-0-	166 1	3895 2	N	-0-	-0-
04	3900 X	3787	-0-	-113	-0-	161 1	3626 2	N	-0-	-0-
05	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	164 1	3667 2	N	-0-	-0-
06	3930 X	3647	-0-	-283	-0-	150 1	3497 2	N	-0-	-0-
07	4061 X	3640	-0-	-421	-0-	145 1	3495 2	N	-0-	-0-
08	4061 X	3878	-0-	-183	-0-	172 1	3706 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 104		RRCID -> 134074		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683		
03	1674 N	1622	-0-	-52	-0-	66 1	1556 2	N	-0-	-0-
04	1680 N	1582	-0-	-98	-0-	67 1	1515 2	N	-0-	-0-
05	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	70 1	1558 2	N	-0-	-0-
06	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	63 1	1469 2	N	-0-	-0-
07	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	62 1	1488 2	N	-0-	-0-
08	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	66 1	1416 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 134181		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483		
03	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	202 1	4738 2	Y	-0-	18
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	203 1	4571 2	Y	-0-	18
05	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	219 1	4904 2	Y	-0-	18
06	4350 X	4240	-0-	-110	-0-	175 1	4065 2	Y	-0-	18
07	4495 X	4344	-0-	-151	-0-	173 1	4171 2	Y	-0-	18
08	4495 X	4481	-0-	-14	-0-	199 1	4282 2	Y	-0-	18

LA PERLA		WELL #: 117		RRCID -> 134525		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 124		RRCID -> 134564		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724		
03	2449 N	2022	-0-	-427	-0-	83 1	1939 2	N	-0-	-0-
04	2040 N	1841	-0-	-199	-0-	78 1	1763 2	N	-0-	-0-
05	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	85 1	1914 2	N	-0-	-0-
06	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	79 1	1831 2	N	-0-	-0-
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	77 1	1867 2	N	-0-	-0-
08	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	84 1	1796 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302		
03	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	380 1	8927 2	N	-0-	-0-
04	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	388 1	8745 2	N	-0-	-0-
05	9207 X	8821	-0-	-386	-0-	377 1	8444 2	N	-0-	-0-
06	9000 X	7718	-0-	-1282	-0-	318 1	7400 2	N	-0-	-0-
07	9424 X	7276	-0-	-2148	-0-	290 1	6986 2	N	-0-	-0-
08	9424 X	2459	-0-	-6965	-0-	109 1	2350 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 135952		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 126		RRCID -> 135954		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8184 X	7477	-0-	-707	-0-		305 1	7172 2	N	-0-		-0-
*04	7950 X	7356	-0-	-594	-0-		313 1	7043 2	N	-0-		-0-
*05	8215 X	8161	-0-	-54	-0-		349 1	7812 2	N	-0-		-0-
*06	7950 X	7780	-0-	-170	-0-		320 1	7460 2	N	-0-		-0-
07	7626 X	7616	-0-	-10	-0-		303 1	7313 2	N	-0-		-0-
08	8153 X	7579	-0-	-574	-0-		337 1	7242 2	N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 135975		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340				
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-		86 2	1 9	Y	1		16
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-		112 2	1 9	Y	1		17
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 2		Y	-0-		17
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 2		Y	-0-		17
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206 2		Y	-0-		17
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 2		Y	-0-		17

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 135976		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138				
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-		529 2	1 9	Y	1		16
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-		496 2	1 9	Y	1		17
05	496 N	378	-0-	-118	-0-		378 2		Y	-0-		17
06	480 N	396	-0-	-84	-0-		396 2		Y	-0-		17
07	496 N	442	-0-	-54	-0-		442 2		Y	-0-		17
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427 2		Y	-0-		17

LA PERLA		WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990		TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310				
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		74 1	1727 2	N	-0-		-0-
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		90 1	2026 2	N	-0-		-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		91 1	2046 2	N	-0-		-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		84 1	1960 2	N	-0-		-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		84 1	2013 2	N	-0-		-0-
*08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		94 1	2021 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 131		RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 130		RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336				
03	1395 N	1231	-0-	-164	-0-		50 1	1181 2	N	-0-		-0-
04	1380 N	1135	-0-	-245	-0-		48 1	1087 2	N	-0-		-0-
05	1240 N	1023	-0-	-217	-0-		44 1	979 2	N	-0-		-0-
06	1200 N	849	-0-	-351	-0-		35 1	814 2	N	-0-		-0-
07	1178 N	826	-0-	-352	-0-		33 1	793 2	N	-0-		-0-
*08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		49 1	1054 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918				
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		57 1	1342 2	N	-0-		-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		60 1	1350 2	N	-0-		-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		59 1	1327 2	N	-0-		-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		58 1	1347 2	N	-0-		-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		66 1	1590 2	N	-0-		-0-
*08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		73 1	1572 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		133	RRCID ->	137019	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9092 - 9468	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		111	RRCID ->	137235	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8551 - 8664	
03	2480 N	2180	-0-	-300	-0-	89	1	2091	2	N	-0-		-0-
04	2430 N	2157	-0-	-273	-0-	92	1	2065	2	N	-0-		-0-
05	2356 N	2262	-0-	-94	-0-	97	1	2165	2	N	-0-		-0-
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	89	1	2069	2	N	-0-		-0-
07	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	88	1	2109	2	N	-0-		-0-
*08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	104	1	2233	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		132	RRCID ->	137237	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9547 - 9958	
03	992 N	905	-0-	-87	-0-	37	1	868	2	N	-0-		-0-
04	960 N	844	-0-	-116	-0-	36	1	808	2	N	-0-		-0-
05	930 N	868	-0-	-62	-0-	37	1	831	2	N	-0-		-0-
06	870 N	812	-0-	-58	-0-	33	1	779	2	N	-0-		-0-
07	868 N	859	-0-	-9	-0-	34	1	825	2	N	-0-		-0-
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	37	1	785	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		125	RRCID ->	137238	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9102 - 9113	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		120	RRCID ->	137348	COMPL. DATE	12/30/1990	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8532 - 8775	
03	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	71	1	1658	2	N	-0-		-0-
04	1770 N	1686	-0-	-84	-0-	72	1	1614	2	N	-0-		-0-
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	74	1	1651	2	N	-0-		-0-
06	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	68	1	1583	2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	68	1	1633	2	N	-0-		-0-
08	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	76	1	1629	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		112	RRCID ->	137353	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8982 - 9156	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		113	RRCID ->	137883	COMPL. DATE	02/19/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9418 - 10074	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932					
03	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	7273	2	N	-0-	
04	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	6220	2	N	-0-	
05	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	6356	2	N	-0-	
06	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	6390	2	N	-0-	
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	4307	2	N	-0-	
*08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2849	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056					
03	3410 X	3109	-0-	-301	-0-	-0-	127	1	2982	2	N	-0-	
04	3300 X	2981	-0-	-319	-0-	-0-	127	1	2854	2	N	-0-	
05	3410 X	3083	-0-	-327	-0-	-0-	132	1	2951	2	N	-0-	
06	3300 X	2949	-0-	-351	-0-	-0-	121	1	2828	2	N	-0-	
07	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	-0-	113	1	2731	2	N	-0-	
08	3100 X	2816	-0-	-284	-0-	-0-	125	1	2691	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474					
03	3162 X	2743	-0-	-419	-0-	-0-	112	1	2631	2	N	-0-	
04	3060 X	2813	-0-	-247	-0-	-0-	120	1	2693	2	N	-0-	
05	3162 X	3049	-0-	-113	-0-	-0-	130	1	2919	2	N	-0-	
06	2970 X	2895	-0-	-75	-0-	-0-	119	1	2776	2	N	-0-	
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2874	2	N	-0-	
08	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	-0-	134	1	2875	2	N	-0-	

HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062					
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	572	2	N	-0-	
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	N	-0-	
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	497	2	N	-0-	
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	493	2	N	-0-	
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	N	-0-	
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	N	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	201	1	4731	2	N	-0-
04	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	204	1	4595	2	N	-0-
05	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	209	1	4675	2	N	-0-
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	196	1	4561	2	N	-0-
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	185	1	4448	2	N	-0-
*08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	212	1	4553	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644			
03	2046 N	1868	-0-	-178	-0-	76	1	1792	2	N	-0-
04	1980 N	1832	-0-	-148	-0-	78	1	1754	2	N	-0-
05	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	81	1	1804	2	N	-0-
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	74	1	1728	2	N	-0-
07	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	69	1	1659	2	N	-0-
08	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	81	1	1740	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911			
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	603	2	N	-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	2	N	-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	2	N	-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	665	2	N	-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	559	2	N	-0-
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822			
03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	163	1	3838	2	N	-0-
04	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	163	1	3671	2	N	-0-
05	4092 X	3964	-0-	-128	-0-	170	1	3794	2	N	-0-
06	3960 X	3717	-0-	-243	-0-	153	1	3564	2	N	-0-
07	4092 X	3875	-0-	-217	-0-	154	1	3721	2	N	-0-
08	3999 X	3842	-0-	-157	-0-	171	1	3671	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620			
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	N	-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	8	1	191	2	N	-0-
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	N	-0-
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	6	1	143	2	N	-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866			
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1983	2	1	9	Y	16
04	2070 N	1694	-0-	-376	-0-	1693	2	1	9	Y	17
05	2139 N	1603	-0-	-536	-0-	1603	2			Y	17
06	1920 N	1144	-0-	-776	-0-	1144	2			Y	17
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	17
*08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	17

HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534			
03	2914 X	2748	-0-	-166	-0-	112	1	2636	2	N	-0-
04	2880 N	2669	-0-	-211	-0-	114	1	2555	2	N	-0-
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	119	1	2655	2	N	-0-
06	2670 N	2639	-0-	-31	-0-	109	1	2530	2	N	-0-
07	2759 N	2705	-0-	-54	-0-	108	1	2597	2	N	-0-
08	2759 N	2527	-0-	-232	-0-	112	1	2415	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	54	1	1262	2	N	-0-
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	58	1	1309	2	N	-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	62	1	1391	2	N	-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	53	1	1239	2	N	-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	55	1	1337	2	N	-0-
*08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	67	1	1441	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490			
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	11	1	262	2	N	-0-
04	270 N	186	-0-	-84	-0-	8	1	178	2	N	-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	35	1	820	2	N	-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-
08	372 N	249	-0-	-123	-0-	11	1	238	2	N	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288			
03	3534 X	3052	-0-	-482	-0-	125	1	2927	2	N	-0-
04	3420 X	2994	-0-	-426	-0-	127	1	2867	2	N	-0-
05	3534 X	2836	-0-	-698	-0-	121	1	2715	2	N	-0-
06	3270 X	3082	-0-	-188	-0-	127	1	2955	2	N	-0-
07	3131 X	3114	-0-	-17	-0-	124	1	2990	2	N	-0-
*08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	149	1	3202	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506			
03	2232 N	2066	-0-	-166	-0-	84	1	1982	2	N	-0-
04	2070 N	1997	-0-	-73	-0-	85	1	1912	2	N	-0-
05	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	90	1	2017	2	N	-0-
06	2010 N	1784	-0-	-226	-0-	73	1	1711	2	N	-0-
07	2077 N	1723	-0-	-354	-0-	69	1	1654	2	N	-0-
08	2108 N	1868	-0-	-240	-0-	83	1	1785	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	113	1	2665	2	N	-0-	-0-
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	120	1	2705	2	N	-0-	-0-
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	127	1	2852	2	N	-0-	-0-
06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	112	1	2605	2	N	-0-	-0-
07	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	112	1	2709	2	N	-0-	-0-
*08	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	133	1	2855	2	N	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558				
03	589 N	521	-0-	-68	-0-	21	1	500	2	N	-0-	-0-
04	540 N	454	-0-	-86	-0-	19	1	435	2	N	-0-	-0-
05	527 N	434	-0-	-93	-0-	19	1	415	2	N	-0-	-0-
06	510 N	401	-0-	-109	-0-	17	1	384	2	N	-0-	-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481	2	N	-0-	-0-
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	N	-0-	-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772				
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	N	-0-	-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652				
03	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	43	1	1021	2	N	-0-	-0-
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	48	1	1084	2	N	-0-	-0-
05	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	44	1	995	2	N	-0-	-0-
06	1020 N	884	-0-	-136	-0-	36	1	848	2	N	-0-	-0-
07	1178 N	860	-0-	-318	-0-	34	1	826	2	N	-0-	-0-
*08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	54	1	1154	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	61 1	1427 2	N	-0-	-0-
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	56 1	1264 2	N	-0-	-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	63 1	1403 2	N	-0-	-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	57 1	1335 2	N	-0-	-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	56 1	1348 2	N	-0-	-0-
08	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	60 1	1281 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346		
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	26 1	618 2	N	-0-	-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	26 1	585 2	N	-0-	-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	25 1	570 2	N	-0-	-0-
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	17 1	389 2	N	-0-	-0-
07	465 N	374	-0-	-91	-0-	15 1	359 2	N	-0-	-0-
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	20 1	438 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734		
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	19 1	456 2	N	-0-	-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19 1	438 2	N	-0-	-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20 1	447 2	N	-0-	-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19 1	431 2	N	-0-	-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	19 1	451 2	N	-0-	-0-
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21 1	452 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932		
03	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	86 1	2011 2	Y	-0-	15
04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	117 1	2643 2	Y	-0-	15
05	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	115 1	2564 2	Y	-0-	15
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	95 1	2202 2	Y	-0-	15
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	88 1	2120 2	Y	-0-	15
*08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	90 1	1931 2	Y	-0-	15

CANALES		WELL #: 11		RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011		
03	2883 N	2229	-0-	-654	-0-	91 1	2138 2	N	-0-	-0-
04	2550 N	1720	-0-	-830	-0-	73 1	1647 2	N	-0-	-0-
05	2573 N	1743	-0-	-830	-0-	75 1	1668 2	N	-0-	-0-
06	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	115 1	2680 2	N	-0-	-0-
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	94 1	2273 2	N	-0-	-0-
*08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	115 1	2479 2	N	-0-	-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 169		RRCID -> 143058		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4247 X	3920	-0-	-327	-0-	160	1	3760	2	N	-0-	-0-
04	4110 X	3756	-0-	-354	-0-	160	1	3596	2	N	-0-	-0-
05	4247 X	4012	-0-	-235	-0-	172	1	3840	2	N	-0-	-0-
06	4080 X	3809	-0-	-271	-0-	157	1	3652	2	N	-0-	-0-
07	4154 X	3879	-0-	-275	-0-	155	1	3724	2	N	-0-	-0-
08	3999 X	3928	-0-	-71	-0-	175	1	3753	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690				
03	2046 N	1717	-0-	-329	-0-	102	1	1608	2	Y	6	12
04	1830 N	1549	-0-	-281	-0-	116	1	1396	2	Y	34	46
05	1829 N	1521	-0-	-308	-0-	92	1	1419	2	Y	9	5
06	1650 N	1062	-0-	-588	-0-	74	1	988	2	Y	-0-	5
07	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	94	1	1347	2	Y	3	8
*08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	129	1	1637	2	Y	-0-	8

MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086				
03	1922 N	1639	-0-	-283	-0-	67	1	1572	2	N	-0-	-0-
04	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	76	1	1701	2	N	-0-	-0-
05	1891 N	1730	-0-	-161	-0-	74	1	1656	2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1399	-0-	-191	-0-	58	1	1341	2	N	-0-	-0-
07	1829 N	1648	-0-	-181	-0-	66	1	1582	2	N	-0-	-0-
08	1736 N	1489	-0-	-247	-0-	66	1	1423	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115				
03	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	108	1	2536	2	Y	-0-	23
04	T. A.	2263	-0-	2263	2263	96	1	2167	2	Y	-0-	23
05	T. A.	3084	-0-	3084	5347	132	1	2952	2	Y	-0-	23
06	T. A.	2878	-0-	2878	8225	118	1	2760	2	Y	-0-	23
07	T. A.	3611	-0-	3611	11836	144	1	3467	2	Y	-0-	23
08	T. A.	3385	-0-	3385	15221	151	1	3234	2	Y	-0-	23

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	892	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	798	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572						
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1844	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1773	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1786	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993			TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676						
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1	-0-	-0-	16
04	300 N	247	-0-	-53	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1	-0-	-0-	17
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	-0-	265	2			Y	-0-	-0-	-0-	17
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	-0-	242	2			Y	-0-	-0-	-0-	17
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-	216	2			Y	-0-	-0-	-0-	17
08	279 N	215	-0-	-64	-0-	-0-	215	2			Y	-0-	-0-	-0-	17

MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556						
03	4960 X	4872	-0-	-88	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4770 X	4659	-0-	-111	-0-	-0-	4659	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4929 X	4699	-0-	-230	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4740 X	4559	-0-	-181	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4867 X	4721	-0-	-146	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4867 X	4644	-0-	-223	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966						
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	791	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	769	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	145677	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	7470 - 8083			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	868 N	682	-0-	-186	-0-	681	2	1	9	Y	1				16
04	840 N	778	-0-	-62	-0-	777	2	1	9	Y	1				17
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-				17
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-				17
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-				17
08	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-				17

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	145747	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7520 - 7632			
03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
04	T. A.	134	-0-	134	-0-	134	2			Y	-0-				-0-
05	T. A.	280	-0-	280	-0-	414	280	2		Y	-0-				-0-
06	T. A.	376	-0-	376	-0-	790	376	2		Y	-0-				-0-
07	T. A.	447	-0-	447	-0-	1237	447	2		Y	-0-				-0-
08	T. A.	368	-0-	368	-0-	1605	368	2		Y	-0-				-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		17	RRCID ->	145953	COMPL. DATE	06/25/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7690 - 8320			
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	60	1	1406	2	N	-0-				-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	60	1	1355	2	N	-0-				-0-
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	56	1	1260	2	N	-0-				-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	60	1	1391	2	N	-0-				-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	47	1	1139	2	N	-0-				-0-
*08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	64	1	1381	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		176	RRCID ->	146038	COMPL. DATE	07/02/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9800 - 9922			
03	2883 N	2770	-0-	-113	-0-	113	1	2657	2	N	-0-				-0-
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	112	1	2530	2	N	-0-				-0-
05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	116	1	2597	2	N	-0-				-0-
06	2670 N	2564	-0-	-106	-0-	106	1	2458	2	N	-0-				-0-
07	2728 N	2562	-0-	-166	-0-	102	1	2460	2	N	-0-				-0-
08	2728 N	2503	-0-	-225	-0-	111	1	2392	2	N	-0-				-0-

CANALES		WELL #:		15	RRCID ->	146226	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9302 - 10492			
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	N	-0-				-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	N	-0-				-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	-0-				-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	N	-0-				-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	2	N	-0-				-0-
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	N	-0-				-0-

HEIN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	146451	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10271 - 10575			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		18 C	RRCID ->	146461	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7942 - 8114			
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	37	1	872	2	N	-0-				-0-
04	930 N	851	-0-	-79	-0-	36	1	815	2	N	-0-				-0-
05	930 N	726	-0-	-204	-0-	31	1	695	2	N	-0-				-0-
06	870 N	42	-0-	-828	-0-	2	1	40	2	N	-0-				-0-
07	868 N	38	-0-	-830	-0-	2	1	36	2	N	-0-				-0-
08	713 N	111	-0-	-602	-0-	5	1	106	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	Y	-0-	-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	Y	-0-	-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	Y	-0-	-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	Y	-0-	-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	Y	-0-	-0-
*08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	Y	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714	
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	27 1	632 2	N	-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	32 1	715 2	N	-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30 1	675 2	N	-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	33 1	760 2	N	-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	35 1	841 2	N	-0-
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	36 1	764 2	N	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906	
03	2387 N	2337	-0-	-50	-0-	79 1	2240 2	Y	16
						18 9			14 1
04	2220 N	1886	-0-	-334	-0-	90 1	1783 2	Y	12
						13 9			20 1
05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	91 1	2323 2	Y	17
						19 9			19 1
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	76 1	2213 2	Y	3
						3 9			
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	76 1	2270 2	Y	-0-
*08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	83 1	2393 2	Y	11 1

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742	
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	14 1	507 2	Y	-0-
04	480 N	423	-0-	-57	-0-	16 1	407 2	Y	-0-
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	16 1	425 2	Y	-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	18 1	570 2	Y	-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	17 1	570 2	Y	-0-
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	21 1	567 2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946	
03	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	60 1	1709 2	Y	-0-
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	83 1	1642 2	Y	-0-
05	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	59 1	1523 2	Y	-0-
06	1710 N	1693	-0-	-17	-0-	56 1	1637 2	Y	-0-
07	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	55 1	1640 2	Y	-0-
*08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	60 1	1712 2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303		
03	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	216 1	5068 2	N	5	62
04	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	218 1	4903 2	N	5	67
05	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	221 1	4953 2	N	-0-	67
06	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	201 1	4689 2	N	89 136 1	20
07	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	202 1	4863 2	N	-0-	20
*08	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	221 1	4755 2	N	3	23

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900		
03	1457 N	772	-0-	-685	-0-	26 1	746 2	Y	-0-	-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	66 1	1313 2	Y	-0-	-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	47 1	1212 2	Y	-0-	-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	37 1	1063 2	Y	-0-	-0-
07	1426 N	1128	-0-	-298	-0-	37 1	1091 2	Y	-0-	-0-
*08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	44 1	1264 2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904		
03	5084 X	4912	-0-	-172	-0-	167 1	4727 2	Y	16 14 1	24
04	5670 X	4765	-0-	-905	-0-	228 1	4523 2	Y	13 20 1	17
05	5859 X	4730	-0-	-1129	-0-	177 1	4533 2	Y	18 19 1	16
06	5160 X	4436	-0-	-724	-0-	147 1	4278 2	Y	10	26
07	5332 X	4262	-0-	-1070	-0-	138 1	4096 2	Y	25 24 1	27
08	4929 X	4609	-0-	-320	-0-	154 1	4425 2	Y	27 28 1	26

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCMURREY, WM.		WELL #:		50	RRCID ->	147697	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9497 - 9694			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5890 X	5390	-0-	-500	-0-		220	1	5170	2	N	-0-			-0-
04	5700 X	5476	-0-	-224	-0-		233	1	5243	2	N	-0-			-0-
05	5890 X	5674	-0-	-216	-0-		243	1	5431	2	N	-0-			-0-
06	5700 X	5482	-0-	-218	-0-		226	1	5256	2	N	-0-			-0-
07	5673 X	5656	-0-	-17	-0-		225	1	5431	2	N	-0-			-0-
*08	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-		257	1	5529	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, E.T.		WELL #:		5	RRCID ->	147805	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	8073 - 8151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		135	RRCID ->	148151	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8148 - 8753
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		2	RRCID ->	148279	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8248 - 8611
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		175	RRCID ->	148280	COMPL. DATE	02/13/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7878 - 8861
03	6200 X	5838	-0-	-362	-0-		238	1	5600	2	N	-0-
04	6000 X	5677	-0-	-323	-0-		241	1	5436	2	N	-0-
05	6200 X	5953	-0-	-247	-0-		255	1	5698	2	N	-0-
06	5880 X	5848	-0-	-32	-0-		241	1	5607	2	N	-0-
07	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-		237	1	5712	2	N	-0-
*08	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-		266	1	5713	2	N	-0-

A. MARTINEZ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148338	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7513 - 7590
03	2418 X	1902	-0-	-516	-0-		126	1	1776	2	Y	-0-
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		183	1	2002	2	Y	-0-
05	2015 N	1910	-0-	-105	-0-		144	1	1766	2	Y	-0-
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-		124	1	1887	2	Y	-0-
07	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-		141	1	2573	2	Y	-0-
*08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-		183	1	2311	2	Y	9
							10	9				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6634 X	6428	-0-	-206	-0-	262 1	6166 2	N	-0-	-0-
04	6420 X	6083	-0-	-337	-0-	259 1	5824 2	N	-0-	-0-
05	6634 X	5680	-0-	-954	-0-	243 1	5437 2	N	-0-	-0-
06	6420 X	6280	-0-	-140	-0-	259 1	6021 2	N	-0-	-0-
07	6572 X	5777	-0-	-795	-0-	230 1	5547 2	N	-0-	-0-
*08	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	289 1	6202 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088		
03	3131 X	2289	-0-	-842	-0-	63 1	2224 2	Y	2	35
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	122 1	3141 2	Y	16	51
05	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	18 9	2560 2	Y	2	27 1
06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	99 1	2594 2	Y	-0-	26
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2 9	2490 2	Y	1	27
08	2480 X	2414	-0-	-66	-0-	75 1	2329 2	Y	-0-	27

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262		
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	6 1	94 2	Y	-0-	5
04	120 N	59	-0-	-61	-0-	4 1	55 2	Y	-0-	5
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	58 2	Y	-0-	5
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-	5
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	Y	-0-	5
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	223 2	Y	7	12

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760		
03	1395 N	1203	-0-	-192	-0-	1203 2		Y	-0-	-0-
04	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460 2		Y	-0-	-0-
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		Y	-0-	-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-	-0-
07	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	1307 2		Y	-0-	-0-
08	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404 2		Y	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 3-C		RRCID -> 150072		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 150087		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752		
03	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	52 1	1215 2	Y	-0-	19
04	3450 X	1305	-0-	-2145	-0-	55 1	1250 2	Y	-0-	19
05	3565 X	1759	-0-	-1806	-0-	75 1	1684 2	Y	-0-	19
06	2340 X	2173	-0-	-167	-0-	89 1	2084 2	Y	-0-	19
07	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	56 1	1353 2	Y	-0-	19
08	1767 X	1416	-0-	-351	-0-	63 1	1353 2	Y	-0-	19

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
RANCHO NUEVO		WELL #:		4	RRCID ->	150177	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8397 - 8828			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	270	1	6334	2	N	-0-				-0-
04	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	273	1	6146	2	N	-0-				-0-
05	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	281	1	6289	2	N	-0-				-0-
06	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	257	1	5990	2	N	-0-				-0-
07	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	255	1	6141	2	N	-0-				-0-
*08	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	283	1	6071	2	N	-0-				-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		22	RRCID ->	150254	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8093 - 8112			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		51	RRCID ->	150312	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9561			
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	666	2	N	-0-				-0-
04	600 N	569	-0-	-31	-0-	24	1	545	2	N	-0-				-0-
05	620 N	570	-0-	-50	-0-	24	1	546	2	N	-0-				-0-
06	600 N	548	-0-	-52	-0-	23	1	525	2	N	-0-				-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	22	1	541	2	N	-0-				-0-
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	N	-0-				-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		6	RRCID ->	150326	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8506 - 8856			
03	3813 X	3424	-0-	-389	-0-	140	1	3284	2	N	-0-				16
04	3690 X	3435	-0-	-255	-0-	146	1	3289	2	N	-0-				16
05	3813 X	3464	-0-	-349	-0-	148	1	3316	2	N	-0-				16
06	3630 X	3340	-0-	-290	-0-	138	1	3202	2	N	-0-				16
07	3565 X	3467	-0-	-98	-0-	138	1	3329	2	N	-0-				16
08	3565 X	3445	-0-	-120	-0-	153	1	3292	2	N	-0-				16

BRIONES, E.L.		WELL #:		2	RRCID ->	150751	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8050 - 8664			
*01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	45	1	1027	2	N	-0-				-0-
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	N	-0-				-0-
*03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	42	1	990	2	N	-0-				-0-
*04	1020 N	938	-0-	-82	-0-	40	1	898	2	N	-0-				-0-
*05	992 N	973	-0-	-19	-0-	42	1	931	2	N	-0-				-0-
*06	990 N	915	-0-	-75	-0-	38	1	877	2	N	-0-				-0-
07	961 N	941	-0-	-20	-0-	38	1	903	2	N	-0-				-0-
08	961 N	955	-0-	-6	-0-	42	1	913	2	N	-0-				-0-

L & P		WELL #:		1	RRCID ->	151089	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8936 - 9345			
03	930 N	622	-0-	-308	-0-	25	1	597	2	N	-0-				-0-
04	750 N	448	-0-	-302	-0-	19	1	429	2	N	-0-				-0-
05	651 N	635	-0-	-16	-0-	27	1	608	2	N	-0-				-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-				-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	N	-0-				-0-
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	27	1	589	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARRILLO, O.P.		WELL #: 2		RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P		WELL #: 2		RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448							
03	744 N	634	-0-	-110	-0-	26	1	608	2	N	-0-					-0-
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	71	1	1593	2	N	-0-					-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	69	1	1547	2	N	-0-					-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	56	1	1295	2	N	-0-					-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	50	1	1206	2	N	-0-					-0-
*08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 5		RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648							
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	N	-0-					-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	N	-0-					-0-
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 8		RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410							
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	2	N	-0-					-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #: 3		RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711							
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323							
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	45	1	1068	2	N	-0-					-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	43	1	979	2	N	-0-					-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	977	2	N	-0-					-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	2	N	-0-					-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	44	1	1063	2	N	-0-					-0-
*08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	49	1	1054	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 153159		COMPL. DATE 01/23/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898							
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	64	1	1516	2	Y	-0-					18
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	73	1	1641	2	Y	-0-					18
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	72	1	1601	2	Y	-0-					18
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	72	1	1671	2	Y	-0-					18
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	74	1	1786	2	Y	-0-					18
*08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	85	1	1833	2	Y	-0-					18

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 153536		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	T. A.	168	-0-	168	168	168 2	Y	-0-		-0-	
08	T. A.	282	-0-	282	450	282 2	Y	-0-		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602		
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	36 1	1037 2	N	-0-	-0-	
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	103 1	1685 2	N	-0-	-0-	
05	1023 N	539	-0-	-484	-0-	34 1	505 2	N	-0-	-0-	
06	990 N	380	-0-	-610	-0-	24 1	356 2	N	-0-	-0-	
07	1023 N	495	-0-	-528	-0-	29 1	466 2	N	-0-	-0-	
08	527 N	334	-0-	-193	-0-	20 1	314 2	N	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124		
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	43 1	1234 2	N	2	57	
						2 9					
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	74 1	1203 2	N	3	60	
						3 9					
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	81 1	1186 2	N	-0-	60	
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	72 1	1076 2	N	-0-	60	
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	77 1	1210 2	N	5	65	
						6 9					
*08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	78 1	1225 2	N	-0-	65	

RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994			TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734		
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	20 1	470 2	N	-0-	20	
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	21 1	463 2	N	-0-	20	
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	21 1	472 2	N	-0-	20	
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	19 1	452 2	N	-0-	20	
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	19 1	469 2	N	-0-	20	
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	22 1	471 2	N	-0-	20	

HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526		
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	33 1	786 2	N	-0-	-0-	
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	34 1	774 2	N	-0-	-0-	
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	38 1	846 2	N	-0-	-0-	
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	33 1	770 2	N	-0-	-0-	
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	35 1	851 2	N	-0-	-0-	
*08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	40 1	861 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	NO	RPT	BALANCE
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	922	2	N	-0-		-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	710	2	N	-0-		-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	706	2	N	-0-		-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	751	2	N	-0-		-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	727	2	N	-0-		-0-
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	665	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 155350		COMPL. DATE 08/09/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10426 - 10492							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022 - PLUGGED 04/19/2022															

LA PERLA		WELL #: 72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

3-D RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 156362		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 10		RRCID -> 156577		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724							
03	2914 X	2631	-0-	-283	-0-	-0-		107	1	2524	2	N	-0-		-0-
04	2820 X	2580	-0-	-240	-0-	-0-		110	1	2470	2	N	-0-		-0-
05	2914 X	2488	-0-	-426	-0-	-0-		106	1	2382	2	N	-0-		-0-
06	2760 X	2416	-0-	-344	-0-	-0-		99	1	2317	2	N	-0-		-0-
07	2666 X	2486	-0-	-180	-0-	-0-		99	1	2387	2	N	-0-		-0-
08	2666 X	2456	-0-	-210	-0-	-0-		109	1	2347	2	N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 12		RRCID -> 157440		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568							
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	2285	2	N	-0-		-0-
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	2140	2	N	-0-		-0-
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	1758	2	N	-0-		-0-
06	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	2690	2	N	-0-		-0-
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	2354	2	N	-0-		-0-
*08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	2512	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 182		RRCID -> 157516		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664							
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	3047	2	N	-0-		-0-
04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	2959	2	N	-0-		-0-
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	3019	2	N	-0-		-0-
06	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	2854	2	N	-0-		-0-
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	2562	2	N	-0-		-0-
*08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	2938	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL		WELL #: 19		RRCID -> 157794		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 13		RRCID -> 157822		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174			
03	3441 X	3092	-0-	-349	-0-	126	1	2966	2	N	-0-
04	3330 X	3049	-0-	-281	-0-	130	1	2919	2	N	-0-
05	3441 X	3171	-0-	-270	-0-	136	1	3035	2	N	-0-
06	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	129	1	3009	2	N	-0-
07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	126	1	3038	2	N	-0-
08	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	132	1	2832	2	N	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938			
03	3689 X	3578	-0-	-111	-0-	120	1	3458	2	N	16
04	3510 X	3456	-0-	-54	-0-	200	1	3256	2	N	16
05	3627 X	3569	-0-	-58	-0-	227	1	3342	2	N	16
06	3480 X	3421	-0-	-59	-0-	214	1	3207	2	N	16
07	3565 X	3527	-0-	-38	-0-	210	1	3317	2	N	16
08	3565 X	3448	-0-	-117	-0-	207	1	3241	2	N	16

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 26		RRCID -> 158738		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851			
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	2	Y	1
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	2	Y	1
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	1
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	1
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	2	Y	1
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	2	Y	1

CANALES		WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912			
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	2	N	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	N	-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	N	-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	N	-0-
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-

3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911			
03	4464 X	3683	-0-	-781	-0-	150	1	3533	2	N	-0-
04	4260 X	3775	-0-	-485	-0-	161	1	3614	2	N	-0-
05	4402 X	3678	-0-	-724	-0-	157	1	3521	2	N	-0-
06	4260 X	4084	-0-	-176	-0-	168	1	3916	2	N	-0-
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	158	1	3812	2	N	-0-
*08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	180	1	3878	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

L & P		WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922			
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	126	1	2958	2	N	-0-
04	2550 X	2545	-0-	-5	-0-	108	1	2437	2	N	-0-
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	126	1	2830	2	N	-0-
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	121	1	2809	2	N	-0-
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	117	1	2825	2	N	-0-
*08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	125	1	2694	2	N	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 8		RRCID -> 161188		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

3-D RANCHES		WELL #: 5		RRCID -> 161411		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984			
03	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	77	1	1816	2	N	-0-
04	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	2	N	-0-
05	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	82	1	1840	2	N	-0-
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	98	1	2288	2	N	-0-
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	81	1	1947	2	N	-0-
*08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	94	1	2017	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 184		RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884			
03	744 N	695	-0-	-49	-0-	28	1	667	2	N	-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	N	-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	28	1	656	2	N	-0-
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	28	1	676	2	N	-0-
08	713 N	664	-0-	-49	-0-	30	1	634	2	N	-0-

L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804			
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384			
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	16	1	469	2	N	28
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	686	2	N	28
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	18	1	265	2	N	28
06	480 N	274	-0-	-206	-0-	17	1	257	2	N	28
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	28
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	16	1	243	2	N	28

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	14	1	336	2	N	-0-
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	15	1	337	2	N	-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	2	N	-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	N	-0-
07	372 N	261	-0-	-111	-0-	10	1	251	2	N	-0-
08	372 N	311	-0-	-61	-0-	14	1	297	2	N	-0-

BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740			
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	13	1	299	2	N	-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	-0-
06	300 N	175	-0-	-125	-0-	7	1	168	2	N	-0-
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	8	1	194	2	N	-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	11	1	231	2	N	-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511			
03	620 N	234	-0-	-386	-0-	7	1	227	2	Y	-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	31	1	788	2	Y	-0-
05	930 N	464	-0-	-466	-0-	17	1	447	2	Y	-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	Y	-0-
07	837 N	543	-0-	-294	-0-	16	1	527	2	Y	-0-
*08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	Y	-0-

3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290			
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883			
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762			
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	88	1	2074	2	N	-0-
04	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	88	1	1978	2	N	-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	90	1	2005	2	N	-0-
06	2100 N	1832	-0-	-268	-0-	75	1	1757	2	N	-0-
07	2139 N	1818	-0-	-321	-0-	72	1	1746	2	N	-0-
08	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	87	1	1869	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-				-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400							
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497							
03	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	51	1	1192	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	52	1	1173	2	N	-0-			-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	55	1	1231	2	N	-0-			-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	52	1	1204	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	44	1	1064	2	N	-0-			-0-
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	60	1	1289	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814							
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-			-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-			-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-			-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-			-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-			-0-
*08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA B		WELL #: 8		RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	8 1	198 2	N	-0-		-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	218 2	N	-0-		-0-			-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	7 1	163 2	N	-0-		-0-			-0-
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	6 1	129 2	N	-0-		-0-			-0-
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	6 1	140 2	N	-0-		-0-			-0-
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	N	-0-		-0-			-0-

LA PERLA A		WELL #: 9		RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917					
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	19 1	453 2	N	-0-		-0-			-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22 1	492 2	N	-0-		-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	23 1	510 2	N	-0-		-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	21 1	482 2	N	-0-		-0-			-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	20 1	483 2	N	-0-		-0-			-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	23 1	500 2	N	-0-		-0-			-0-

LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860					
03	5952 X	5563	-0-	-389	-0-	227 1	5336 2	N	-0-		-0-			-0-
04	5790 X	5721	-0-	-69	-0-	243 1	5478 2	N	-0-		-0-			-0-
05	5983 X	5753	-0-	-230	-0-	246 1	5507 2	N	-0-		-0-			-0-
06	5790 X	5772	-0-	-18	-0-	238 1	5534 2	N	-0-		-0-			-0-
07	5921 X	4934	-0-	-987	-0-	197 1	4737 2	N	-0-		-0-			-0-
08	5921 X	5471	-0-	-450	-0-	243 1	5228 2	N	-0-		-0-			-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 168960		COMPL. DATE 03/07/1998			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606					
03	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	11561 2		Y	-0-		-0-			-0-
04	T. A.	11112	-0-	11112	11112	11112 2		Y	-0-		-0-			-0-
05	T. A.	11415	-0-	11415	22527	11415 2		Y	-0-		-0-			-0-
06	T. A.	10295	-0-	10295	32822	10295 2		Y	-0-		-0-			-0-
07	T. A.	10924	-0-	10924	43746	10924 2		Y	-0-		-0-			-0-
*08	54787 X	11041	-0-	-43746	-0-	11041 2		Y	-0-		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 192		RRCID -> 169551		COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854					
03	4495 X	4329	-0-	-166	-0-	177 1	4152 2	N	-0-		-0-			-0-
04	4410 X	4217	-0-	-193	-0-	179 1	4038 2	N	-0-		-0-			-0-
05	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	196 1	4398 2	N	-0-		-0-			-0-
06	4410 X	2605	-0-	-1805	-0-	107 1	2498 2	N	-0-		-0-			-0-
07	4371 X	2218	-0-	-2153	-0-	88 1	2130 2	N	-0-		-0-			-0-
*08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	209 1	4483 2	N	-0-		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460		COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540					
03	3038 X	2561	-0-	-477	-0-	105 1	2456 2	N	-0-		-0-			-0-
04	2910 N	2176	-0-	-734	-0-	93 1	2083 2	N	-0-		-0-			-0-
05	2852 N	2518	-0-	-334	-0-	108 1	2410 2	N	-0-		-0-			-0-
06	2490 N	2462	-0-	-28	-0-	101 1	2361 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	97 1	2331 2	N	-0-		-0-			-0-
*08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	125 1	2693 2	N	-0-		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998			TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077					
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9 1	208 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	10 1	219 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9 1	208 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	8 1	172 2	Y	-0-		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9112 - 9422				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	2294 X	2127	-0-	-167	-0-	87 1	2040 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	85 1	1922 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	83 1	1847 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	82 1	1912 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	79 1	1916 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	89 1	1923 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8464 - 8680				
03	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	210 1	4921 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	193 1	4341 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4619 X	4381	-0-	-238	-0-	187 1	4194 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	187 1	4358 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	185 1	4455 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4619 X	4512	-0-	-107	-0-	201 1	4311 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7986 - 8594				
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	29 1	694 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	28 1	642 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30 1	666 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690 N	668	-0-	-22	-0-	28 1	640 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	28 1	675 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	32 1	695 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207		PERF. 8780 - 9034				
03	992 N	857	-0-	-135	-0-	35 1	822 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	41 1	918 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	44 1	981 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	39 1	922 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	37 1	885 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	34 1	733 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737		PERF. 8750 - 9474				
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8172 - 8632				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10129 - 10769				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1374	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1420	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1479	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	-0-	45	1	1078	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1352	2	Y	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453							
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	-0-	11	1	266	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420							
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-	-0-	-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332							
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-	-0-	-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-	-0-	-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	N	-0-	-0-	-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-	-0-	-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	560	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	3100	N	4496	-0-	1396	-0-	-0-	200	1	4296	2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004							
03	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	-0-	156	1	3673	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3840	X	3708	-0-	-132	-0-	-0-	158	1	3550	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3968	X	3432	-0-	-536	-0-	-0-	147	1	3285	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3840	X	3127	-0-	-713	-0-	-0-	129	1	2998	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	3806	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	3890	2	Y	-0-	-0-	-0-

KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856							
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1434	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	-0-	57	1	1279	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1370	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	-0-	53	1	1239	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	-0-	55	1	1321	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	-0-	57	1	1224	2	Y	-0-	-0-	-0-

LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855							
03	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	-0-	105	1	2470	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2580	N	2497	-0-	-83	-0-	-0-	106	1	2391	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	-0-	109	1	2429	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2490	N	2418	-0-	-72	-0-	-0-	100	1	2318	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	-0-	97	1	2334	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	-0-	109	1	2342	2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	80 1	2304 2	N	-0-	-0-	
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	147 1	2404 2	N	-0-	-0-	
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	166 1	2436 2	N	-0-	-0-	
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	153 1	2300 2	N	-0-	-0-	
07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	151 1	2383 2	N	-0-	-0-	
*08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	152 1	2372 2	N	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257		
03	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	150 1	3524 2	Y	6	12 1	5
04	3510 X	3477	-0-	-33	-0-	148 1	3322 2	Y	6		11
05	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	157 1	3503 2	Y	-0-		11
06	3510 X	3470	-0-	-40	-0-	143 1	3321 2	Y	5		16
07	3627 X	3467	-0-	-160	-0-	138 1	3323 2	Y	5		21
08	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	149 1	3193 2	Y	5		26

LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374		
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	178 1	4170 2	N	-0-	-0-	
04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	184 1	4134 2	N	-0-	-0-	
05	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	192 1	4288 2	N	-0-	-0-	
06	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	179 1	4176 2	N	-0-	-0-	
07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	136 1	3278 2	N	-0-	-0-	
*08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	190 1	4091 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736		
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	26 1	601 2	Y	-0-	-0-	
04	750 X	732	-0-	-18	-0-	31 1	701 2	Y	-0-	-0-	
05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	33 1	749 2	Y	-0-	-0-	
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	32 1	739 2	Y	-0-	-0-	
07	772 X	772	-0-	-0-	-0-	31 1	741 2	Y	-0-	-0-	
08	775 X	761	-0-	-14	-0-	34 1	727 2	Y	-0-	-0-	

KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559		
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	26 1	615 2	N	-0-	-0-	
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	45 1	1003 2	N	-0-	-0-	
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	51 1	1152 2	N	-0-	-0-	
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	47 1	1090 2	N	-0-	-0-	
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	45 1	1077 2	N	-0-	-0-	
*08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	48 1	1037 2	N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026		
03	6138 X	5801	-0-	-337	-0-	237 1	5564 2	N	-0-	-0-	
04	5940 X	5783	-0-	-157	-0-	246 1	5537 2	N	-0-	-0-	
05	6138 X	5916	-0-	-222	-0-	253 1	5663 2	N	-0-	-0-	
06	5910 X	5553	-0-	-357	-0-	229 1	5324 2	N	-0-	-0-	
07	5983 X	5943	-0-	-40	-0-	237 1	5706 2	N	-0-	-0-	
08	5983 X	5748	-0-	-235	-0-	256 1	5492 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 11613 PERF. 11172 - 11302								
03	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	346	1	8136	2	Y	-0-					-0-
04	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	335	1	7551	2	Y	-0-					-0-
05	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	342	1	7650	2	Y	-0-					-0-
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	294	1	6852	2	Y	-0-					-0-
07	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	272	1	6548	2	Y	-0-					-0-
*08	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	274	1	5890	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415								
03	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	41	1	1189	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1153	-0-	-257	-0-	67	1	1086	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	74	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	72	1	1081	2	N	-0-					-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	78	1	1232	2	N	-0-					-0-
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	78	1	1215	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407								
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11013 - 11100								
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	152	1	3565	2	Y	-0-					-0-
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	152	1	3421	2	Y	-0-					-0-
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	156	1	3499	2	Y	-0-					-0-
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	135	1	3145	2	Y	-0-					-0-
07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	144	1	3476	2	Y	-0-					-0-
08	3286 X	2620	-0-	-666	-0-	117	1	2503	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10107 - 10826								
03	713 N	661	-0-	-52	-0-	27	1	634	2	N	-0-					-0-
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	29	1	649	2	N	-0-					-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	N	-0-					-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	39	1	915	2	N	-0-					-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	55	1	1336	2	N	-0-					-0-
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8639 - 9010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	3348	X	2987	-0-	-361	-0-	122 1	2865 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	131 1	2953 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	142 1	3190 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	135 1	3138 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	123 1	2969 2	Y	-0-	-0-			-0-
*08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	147 1	3163 2	Y	-0-	-0-			-0-

LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8654 - 9165				
03	2015	N	1430	-0-	-585	-0-	58 1	1372 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	65 1	1465 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	68 1	1523 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	62 1	1455 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	51 1	1226 2	N	-0-	-0-			-0-
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	73 1	1573 2	N	-0-	-0-			-0-

KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7905 - 8692				
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	47 1	1111 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	47 1	1055 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	43 1	961 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	42 1	977 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	46 1	1108 2	Y	-0-	-0-			-0-
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	52 1	1116 2	Y	-0-	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 8833 - 9512				
03	4557	X	4094	-0-	-463	-0-	167 1	3927 2	N	-0-	-0-			-0-
04	4410	X	4025	-0-	-385	-0-	171 1	3854 2	N	-0-	-0-			-0-
05	4557	X	4276	-0-	-281	-0-	183 1	4093 2	N	-0-	-0-			-0-
06	4320	X	3981	-0-	-339	-0-	164 1	3817 2	N	-0-	-0-			-0-
07	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	164 1	3962 2	N	-0-	-0-			-0-
08	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	186 1	3993 2	N	-0-	-0-			-0-

LEAL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9501 - 9620				
03	1147	N	931	-0-	-216	-0-	38 1	893 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	43 1	957 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	45 1	1003 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	46 1	1082 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	47 1	1131 2	Y	-0-	-0-			-0-
*08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	52 1	1123 2	Y	-0-	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9998 - 10689				
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	54 1	1274 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	74 1	1669 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	79 1	1758 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	67 1	1568 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	69 1	1654 2	N	-0-	-0-			-0-
*08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	66 1	1419 2	N	-0-	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 176001		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10615 - 11225				
03	3751	X	3430	-0-	-321	-0-	140 1	3290 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	146 1	3283 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	160 1	3569 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	141 1	3290 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	129 1	3108 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3534	X	3098	-0-	-436	-0-	138 1	2960 2	Y	-0-	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 53		RRCID -> 176033		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10388		- 10816				
03	465 N	115	-0-	-350	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	84	-0-	-133	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	52	-0-	-165	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 176120		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9860		- 10501				
03	1736 N	1232	-0-	-504	-0-	50	1	1182	2	Y	-0-			-0-
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	88	1	1977	2	Y	-0-			-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	65	1	1449	2	Y	-0-			-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	60	1	1403	2	Y	-0-			-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	54	1	1312	2	Y	-0-			-0-
*08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1751	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 54		RRCID -> 176253		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10717		- 11221				
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	147	1	3464	2	Y	11	44	1	16
						12	9							
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	136	1	3053	2	Y	11			27
						12	9							
05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	146	1	3269	2	Y	1			28
						1	9							
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	133	1	3086	2	Y	11			39
						12	9							
07	2697 X	2674	-0-	-23	-0-	106	1	2557	2	Y	10			49
						11	9							
*08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	138	1	2966	2	Y	10			59
						11	9							

WELL #: 1		RRCID -> 176267		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9412		- 9506				
03	682 N	476	-0-	-206	-0-	20	1	456	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	401	-0-	-169	-0-	17	1	384	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	295	-0-	-294	-0-	12	1	283	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	16	1	372	2	Y	-0-			-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	Y	-0-			-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 55		RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 11576		PERF.11190		- 11272				
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	Y	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	Y	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9010		- 9644				
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	8	1	200	2	Y	-0-			-0-
04	270 X	137	-0-	-133	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
05	279 X	142	-0-	-137	-0-	6	1	136	2	Y	-0-			-0-
06	270 X	130	-0-	-140	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
07	279 X	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	2	Y	-0-			-0-
08	217 X	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 176524		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 176681		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 208		RRCID -> 176817		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186							
03	2976 X	1908	-0-	-1068	-0-	78	1	1830	2	N	-0-				-0-
04	2460 N	2167	-0-	-293	-0-	92	1	2075	2	N	-0-				-0-
05	3100 N	3171	-0-	71	71	136	1	3035	2	N	-0-				-0-
06	3000 N	3042	-0-	42	113	125	1	2917	2	N	-0-				-0-
07	3030 N	2917	-0-	-113	-0-	116	1	2801	2	N	-0-				-0-
*08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	140	1	3014	2	N	-0-				-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 7		RRCID -> 176843		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568							
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	2	Y	-0-				-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-				-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-				-0-
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-				-0-

LUNDELL B		WELL #: 6		RRCID -> 176844		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985							
03	868 N	762	-0-	-106	-0-	31	1	731	2	N	-0-				-0-
04	870 N	807	-0-	-63	-0-	34	1	773	2	N	-0-				-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	37	1	820	2	N	-0-				-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	2	N	-0-				-0-
07	837 N	821	-0-	-16	-0-	33	1	788	2	N	-0-				-0-
08	868 N	850	-0-	-18	-0-	38	1	812	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 176978		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208							
03	7378 X	6960	-0-	-418	-0-	284	1	6676	2	Y	-0-				-0-
04	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	285	1	6412	2	Y	-0-				-0-
05	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	303	1	6785	2	Y	-0-				-0-
06	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	275	1	6416	2	Y	-0-				-0-
07	6882 X	6800	-0-	-82	-0-	271	1	6529	2	Y	-0-				-0-
08	6882 X	6521	-0-	-361	-0-	290	1	6231	2	Y	-0-				-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 177046		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578							
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	-0-				-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-				-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-				-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y	-0-				-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-				-0-
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
BMT-FNB		WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	996	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	827	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	763	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	682 N	479	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
LA PERLA B2										WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283	
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
BRUNI RANCH										WELL #: 57		RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126	
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	592	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1140 N	168	-0-	-972	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1178 N	454	-0-	-724	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	600 N	466	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	19	1	447	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	443	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
HEIN MINERAL TRUST B										WELL #: 5		RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
HEIN TRUST										WELL #: 8		RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328	
03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2850	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	2637	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1946	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
BRUNI RANCH										WELL #: 59		RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762	
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1522	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1830 N	1540	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	89	1	1451	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1422	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1530 N	1518	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	95	1	1423	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1587	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	83	1	1296	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
LEAL, F.										WELL #: 2		RRCID -> 177452		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCASKILL		WELL #: 20		RRCID -> 177640		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	98	1	2308	2	Y	-0-	-0-
04	2280 X	1807	-0-	-473	-0-	77	1	1730	2	Y	-0-	-0-
05	2356 X	2005	-0-	-351	-0-	86	1	1919	2	Y	-0-	-0-
06	2340 X	2024	-0-	-316	-0-	83	1	1941	2	Y	-0-	-0-
07	2418 X	2170	-0-	-248	-0-	86	1	2084	2	Y	-0-	-0-
08	2418 X	2090	-0-	-328	-0-	93	1	1997	2	Y	-0-	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 3		RRCID -> 177867		COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502			
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-	-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 8		RRCID -> 177875		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128			
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	856	2	Y	-0-	-0-
04	1470 N	1252	-0-	-218	-0-	53	1	1199	2	Y	-0-	-0-
05	961 N	940	-0-	-21	-0-	40	1	900	2	Y	-0-	-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	39	1	907	2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	927	-0-	-375	-0-	37	1	890	2	Y	-0-	-0-
*08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	60	1	1279	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 177878		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490			
03	3937 X	3638	-0-	-299	-0-	122	1	3510	2	Y	5	5 1 2
04	3720 X	3532	-0-	-188	-0-	204	1	3322	2	Y	5	7
05	3813 X	3585	-0-	-228	-0-	228	1	3357	2	Y	-0-	7
06	3570 X	3365	-0-	-205	-0-	210	1	3148	2	Y	6	13
07	3658 X	3518	-0-	-140	-0-	209	1	3303	2	Y	5	18
08	3658 X	3504	-0-	-154	-0-	210	1	3288	2	Y	5	23

HEIN TRUST C		WELL #: 2		RRCID -> 177977		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380			
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 21		RRCID -> 178012		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424			
03	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	41	1	966	2	N	-0-	-0-
04	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	43	1	970	2	N	-0-	-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	2	N	-0-	-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	974	2	N	-0-	-0-
07	1054 N	945	-0-	-109	-0-	38	1	907	2	N	-0-	-0-
08	1054 N	782	-0-	-272	-0-	35	1	747	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	178150	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	10898 - 10982		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1116 N	856	-0-	-260	-0-			35	1	821	2	Y	-0-	-0-
04	900 N	742	-0-	-158	-0-			32	1	710	2	Y	-0-	-0-
05	930 N	512	-0-	-418	-0-			22	1	490	2	Y	-0-	-0-
06	840 N	837	-0-	-3	-0-			35	1	802	2	Y	-0-	-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-			51	1	1229	2	Y	-0-	-0-
*08	994 N	994	-0-	-0-	-0-			44	1	950	2	Y	-0-	-0-

B. M. T. - FNB		WELL #:		2	RRCID ->	178210	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9604 - 9724		
03	2604 X	2542	-0-	-62	-0-			104	1	2438	2	Y	-0-	-0-
04	1950 N	1853	-0-	-97	-0-			79	1	1774	2	Y	-0-	-0-
05	2015 N	1659	-0-	-356	-0-			71	1	1588	2	Y	-0-	-0-
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-			84	1	1957	2	Y	-0-	-0-
07	1922 N	1869	-0-	-53	-0-			74	1	1795	2	Y	-0-	-0-
08	1674 N	1018	-0-	-656	-0-			45	1	973	2	Y	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	178274	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11262 - 11355		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		6	RRCID ->	178430	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9474 - 10320		
03	62 N	58	-0-	-4	-0-			2	1	56	2	N	-0-	-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-			5	1	81	2	N	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-			5	1	67	2	N	-0-	-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-			5	1	78	2	N	-0-	-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-			5	1	80	2	N	-0-	-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-			5	1	83	2	N	-0-	-0-

HEIN TRUST C		WELL #:		3	RRCID ->	178479	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9458 - 10468		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-

CANALES		WELL #:		17	RRCID ->	178526	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9020 - 9568		
03	7378 X	6906	-0-	-472	-0-			282	1	6624	2	N	-0-	-0-
04	7140 X	6958	-0-	-182	-0-			296	1	6662	2	N	-0-	-0-
05	7378 X	7038	-0-	-340	-0-			301	1	6737	2	N	-0-	-0-
06	7140 X	6780	-0-	-360	-0-			279	1	6501	2	N	-0-	-0-
07	7192 X	6873	-0-	-319	-0-			274	1	6599	2	N	-0-	-0-
08	7192 X	6969	-0-	-223	-0-			310	1	6659	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	178686	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9282 - 9396		
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-			13	1	383	2	N	-0-	-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-			19	1	305	2	N	-0-	-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-			21	1	306	2	N	-0-	-0-
06	360 N	298	-0-	-62	-0-			19	1	279	2	N	-0-	-0-
07	341 N	297	-0-	-44	-0-			18	1	279	2	N	-0-	-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-			18	1	274	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 209		RRCID -> 178735		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	33 1	785 2	Y	-0-		-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	34 1	766 2	Y	-0-		-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	36 1	813 2	Y	-0-		-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	34 1	783 2	Y	-0-		-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	32 1	774 2	Y	-0-		-0-
*08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	37 1	800 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911			
03	1054 N	857	-0-	-197	-0-	35 1	822 2	N	-0-		-0-
04	990 N	925	-0-	-65	-0-	39 1	886 2	N	-0-		-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	48 1	1064 2	N	-0-		-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	43 1	1008 2	N	-0-		-0-
07	961 N	577	-0-	-384	-0-	23 1	554 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	45 1	956 2	N	-0-		-0-

SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 2		N	-0-		-0-

MCASKILL		WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680			
03	6324 X	5835	-0-	-489	-0-	238 1	5597 2	N	-0-		-0-
04	6120 X	5747	-0-	-373	-0-	244 1	5503 2	N	-0-		-0-
05	6324 X	5921	-0-	-403	-0-	253 1	5668 2	N	-0-		-0-
06	6060 X	5675	-0-	-385	-0-	234 1	5441 2	N	-0-		-0-
07	5952 X	5721	-0-	-231	-0-	228 1	5493 2	N	-0-		-0-
08	5952 X	5853	-0-	-99	-0-	260 1	5593 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558			
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	11 1	316 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	19 1	305 2	Y	-0-		-0-
05	341 N	113	-0-	-228	-0-	7 1	106 2	Y	-0-		-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21 1	315 2	Y	-0-		-0-
07	341 N	153	-0-	-188	-0-	9 1	144 2	Y	-0-		-0-
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 179830		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LEAL, F.		WELL #: 4		RRCID -> 179958		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	992 N	961	-0-	-31	-0-	39 1	922 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	930 N	927	-0-	-3	-0-	39 1	888 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	961 N	936	-0-	-25	-0-	40 1	896 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	36 1	846 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	961 N	871	-0-	-90	-0-	35 1	836 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	930 N	833	-0-	-97	-0-	37 1	796 2	Y	-0-		-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 54		RRCID -> 180129		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280						
03	2821 X	2819	-0-	-2	-0-	115 1	2704 2	N	-0-		-0-				-0-
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	112 1	2517 2	N	-0-		-0-				-0-
05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	121 1	2703 2	N	-0-		-0-				-0-
06	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	118 1	2747 2	N	-0-		-0-				-0-
07	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	120 1	2892 2	N	-0-		-0-				-0-
*08	3100 N	3126	-0-	26	26	139 1	2987 2	N	-0-		-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 180187		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 180206		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636						
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 2	Y	-0-		-0-				-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-				-0-

ELLIS		WELL #: 3		RRCID -> 180266		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

HEIN TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 180275		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512						
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	47 1	1349 2	N	-0-		-0-				-0-
04	1380 N	1008	-0-	-372	-0-	58 1	950 2	N	-0-		-0-				-0-
05	1364 N	999	-0-	-365	-0-	64 1	935 2	N	-0-		-0-				-0-
06	1350 N	1065	-0-	-285	-0-	67 1	998 2	N	-0-		-0-				-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	68 1	1083 2	N	-0-		-0-				-0-
08	992 N	877	-0-	-115	-0-	53 1	824 2	N	-0-		-0-				-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 7		RRCID -> 180276		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846						
03	3038 X	2944	-0-	-94	-0-	99 1	2845 2	N	-0-		-0-				-0-
04	3000 X	2901	-0-	-99	-0-	168 1	2733 2	N	-0-		-0-				-0-
05	3100 X	2655	-0-	-445	-0-	169 1	2486 2	N	-0-		-0-				-0-
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	188 1	2816 2	N	-0-		-0-				-0-
07	3007 X	2896	-0-	-111	-0-	172 1	2724 2	N	-0-		-0-				-0-
*08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	182 1	2840 2	N	-0-		-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 180280		COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1491	2	N	-0-			64
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1401	2	N	-0-			64
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1451	2	N	-0-			64
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1450	2	N	-0-			64
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1871	2	N	-0-			64
*08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1861	2	N	3			67
							3	9							

LA PERLA		WELL #: 215		RRCID -> 180282		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308						
03	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2830	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3095	-0-	95	95	-0-	132	1	2963	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3396	-0-	296	391	-0-	145	1	3251	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3289	-0-	289	680	-0-	135	1	3154	2	N	-0-			-0-
07	4657 X	3977	-0-	-680	-0-	-0-	158	1	3819	2	N	-0-			-0-
*08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	3975	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906						
03	2697 N	2508	-0-	-189	-0-	-0-	102	1	2406	2	N	-0-			-0-
04	2610 N	2448	-0-	-162	-0-	-0-	104	1	2344	2	N	-0-			-0-
05	2542 N	2506	-0-	-36	-0-	-0-	107	1	2399	2	N	-0-			-0-
06	2430 N	2402	-0-	-28	-0-	-0-	99	1	2303	2	N	-0-			-0-
07	2542 N	2488	-0-	-54	-0-	-0-	99	1	2389	2	N	-0-			-0-
08	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	-0-	111	1	2395	2	N	-0-			-0-

BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576						
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166						
03	341 N	276	-0-	-65	-0-	-0-	11	1	265	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	210	-0-	-90	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	-0-	10	1	226	2	Y	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	Y	-0-			-0-
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11420 - 11484						
03	2201 N	2050	-0-	-151	-0-	-0-	69	1	1981	2	Y	-0-			-0-
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2441	2	Y	-0-			-0-
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1970	2	Y	-0-			-0-
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2394	2	Y	-0-			-0-
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2215	2	Y	-0-			-0-
*08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2349	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9010 - 9664					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	527 N	465	-0-	-62	-0-	19	1	446	2	N	-0-				-0-
04	510 N	442	-0-	-68	-0-	19	1	423	2	N	-0-				-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	2	N	-0-				-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	N	-0-				-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	17	1	411	2	N	-0-				-0-
08	496 N	338	-0-	-158	-0-	15	1	323	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9484 - 11370					
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-				-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10762 - 10860					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 13		RRCID -> 180702		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 9398 - 9562					
03	1519 N	1418	-0-	-101	-0-	58	1	1360	2	Y	-0-				-0-
04	1500 N	1325	-0-	-175	-0-	56	1	1269	2	Y	-0-				-0-
05	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	60	1	1336	2	Y	-0-				-0-
06	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	53	1	1239	2	Y	-0-				-0-
07	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	53	1	1269	2	Y	-0-				-0-
*08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1429	2	Y	-0-				-0-

ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9618 - 10082					
03	2945 X	2708	-0-	-237	-0-	111	1	2597	2	N	-0-				-0-
04	2820 N	2615	-0-	-205	-0-	111	1	2504	2	N	-0-				-0-
05	2697 N	2593	-0-	-104	-0-	111	1	2482	2	N	-0-				-0-
06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	110	1	2568	2	N	-0-				-0-
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	108	1	2603	2	N	-0-				-0-
*08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	121	1	2609	2	N	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11224 - 11286					
03	682 N	648	-0-	-34	-0-	26	1	622	2	Y	-0-				-0-
04	660 N	615	-0-	-45	-0-	26	1	589	2	Y	-0-				-0-
05	651 N	600	-0-	-51	-0-	26	1	574	2	Y	-0-				-0-
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	23	1	532	2	Y	-0-				-0-
07	651 N	592	-0-	-59	-0-	24	1	568	2	Y	-0-				-0-
*08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 9456 - 10060					
03	1891 N	1798	-0-	-93	-0-	73	1	1725	2	N	-0-				-0-
04	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	75	1	1680	2	N	-0-				-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	76	1	1712	2	N	-0-				-0-
06	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	70	1	1630	2	N	-0-				-0-
07	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	67	1	1616	2	N	-0-				-0-
08	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	80	1	1709	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	11	1	243	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	8	1	192	2	Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	8	1	185	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748					
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	Y	6	4	1	2
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1042	2	Y	5			7
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	920	2	Y	-0-			7
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	60	1	898	2	Y	5			12
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	62	1	976	2	Y	5			17
08	992 N	967	-0-	-25	-0-	58	1	903	2	Y	5			22

BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 181467		COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945					
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	53	1	1543	2	Y	-0-			-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	91	1	1482	2	Y	-0-			-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	99	1	1464	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	90	1	1355	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	967	-0-	-645	-0-	57	1	910	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1111	-0-	-439	-0-	67	1	1044	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 181600		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 05		RRCID -> 181816		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512					
*03	PRTL PLG	1185	-0-	1185	31037	48	1	1137	2	N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	1143	-0-	1143	32180	49	1	1094	2	N	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	1167	-0-	1167	33347	50	1	1117	2	N	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	1157	-0-	1157	34504	48	1	1109	2	N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	1232	-0-	1232	35736	49	1	1183	2	N	-0-			-0-
*08	PRTL PLG	1229	-0-	1229	36965	55	1	1174	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 181823		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BMT - FNB		WELL #:		5	RRCID ->	182094	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9601 - 10000				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	98	2	Y	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	93	2	Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	69	2	Y	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	74	2	Y	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	80	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-		1	1	22	2	Y	-0-			-0-

DYE, J. D.		WELL #:		9	RRCID ->	182108	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8290 - 9580				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		91	RRCID ->	182126	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11360 - 11552				
03	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	-0-		36	1	1040	2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	972	-0-	-78	-0-	-0-		56	1	916	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	-0-		68	1	1009	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	-0-		65	1	980	2	Y	-0-			-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	946	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	972	-0-	-113	-0-	-0-		58	1	914	2	Y	-0-			-0-

F. LEAL		WELL #:		3	RRCID ->	182322	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9121 - 9454				
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	812	2	Y	-0-			-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	789	2	Y	-0-			-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	822	2	Y	-0-			-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	796	2	Y	-0-			-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	813	2	Y	-0-			-0-
*08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	824	2	Y	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		22	RRCID ->	182718	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9989 - 10240				
03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	2229	2	N	-0-			-0-
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	2109	2	N	-0-			-0-
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	2253	2	N	-0-			-0-
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	2145	2	N	-0-			-0-
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	2145	2	N	-0-			-0-
*08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	2163	2	N	-0-			-0-

PENA, HELEN L.		WELL #:		1	RRCID ->	182720	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8361 - 8430				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BMT MARTIN B		WELL #:		14	RRCID ->	182796	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	9350 - 9498				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
F. LEAL		WELL #: 5		RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853						
03	5766	X	5435	-0-	-331	-0-	222	1	5213	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	225	1	5071	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	5126	-0-	-640	-0-	219	1	4907	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	4983	-0-	-537	-0-	205	1	4778	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5160	-0-	-327	-0-	206	1	4954	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	4983	-0-	-504	-0-	222	1	4761	2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938						
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	106	1	2483	2	N	-0-			-0-
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	103	1	2313	2	N	-0-			-0-
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	103	1	2295	2	N	-0-			-0-
06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	91	1	2113	2	N	-0-			-0-
07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	86	1	2081	2	N	-0-			-0-
*08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	91	1	1953	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606						
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	37	1	877	2	N	-0-			-0-
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	37	1	843	2	N	-0-			-0-
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	37	1	825	2	N	-0-			-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	36	1	845	2	N	-0-			-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	36	1	859	2	N	-0-			-0-
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	44	1	940	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609						
03	2263	N	2017	-0-	-246	-0-	82	1	1935	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2008	-0-	-272	-0-	85	1	1923	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	86	1	1935	2	N	-0-			-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	81	1	1878	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	81	1	1963	2	N	-0-			-0-
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	96	1	2063	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058						
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	44	1	1286	2	N	-0-			-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	68	1	1101	2	N	-0-			-0-
05	930	N	675	-0-	-255	-0-	43	1	632	2	N	-0-			-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	2	N	-0-			-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	84	1	1329	2	N	-0-			-0-
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586						
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	5	1	147	2	Y	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-			-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT MARTIN A		WELL #: 16		RRCID -> 183442		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 183445		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590					
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	28	1	453	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	451	-0-	-76	-0-	29	1	422	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	455	-0-	-55	-0-	29	1	426	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	438	-0-	-58	-0-	26	1	412	2	Y	-0-			-0-
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 183461		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525					
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	Y	-0-			-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	40	1	649	2	Y	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	38	1	560	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	41	1	651	2	Y	-0-			-0-
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	686	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 220		RRCID -> 183468		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924					
03	7037 X	6231	-0-	-806	-0-	254	1	5977	2	N	-0-			-0-
04	6810 X	6098	-0-	-712	-0-	259	1	5839	2	N	-0-			-0-
05	7037 X	6406	-0-	-631	-0-	274	1	6132	2	N	-0-			-0-
06	6570 X	6147	-0-	-423	-0-	253	1	5894	2	N	-0-			-0-
07	6603 X	6099	-0-	-504	-0-	243	1	5856	2	N	-0-			-0-
08	6417 X	5876	-0-	-541	-0-	261	1	5615	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868					
03	1054 N	805	-0-	-249	-0-	27	1	778	2	N	-0-			-0-
04	990 N	859	-0-	-131	-0-	50	1	809	2	N	-0-			-0-
05	992 N	924	-0-	-68	-0-	59	1	865	2	N	-0-			-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	57	1	862	2	N	-0-			-0-
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	52	1	824	2	N	-0-			-0-
08	930 N	663	-0-	-267	-0-	40	1	623	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774					
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	60	1	1398	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1331	-0-	-289	-0-	57	1	1274	2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1426	-0-	-155	-0-	61	1	1365	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1041	-0-	-369	-0-	43	1	998	2	N	-0-			-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	56	1	1345	2	N	-0-			-0-
*08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	2	N	-0-			-0-

LA PERLA B2		WELL #: 17		RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	63 1	1491 2	N	-0-	-0-
04	1650	N	1422	-0-	-228	-0-	60 1	1362 2	N	-0-	-0-
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	65 1	1456 2	N	-0-	-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	62 1	1452 2	N	-0-	-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	62 1	1490 2	N	-0-	-0-
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	66 1	1423 2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 183841		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012			
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31 1	884 2	Y	-0-	-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	55 1	894 2	Y	-0-	-0-
05	992	N	852	-0-	-140	-0-	54 1	798 2	Y	-0-	-0-
06	900	N	724	-0-	-176	-0-	45 1	679 2	Y	-0-	-0-
07	992	N	959	-0-	-33	-0-	57 1	902 2	Y	-0-	-0-
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	57 1	886 2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 184036		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094			
03	3441	X	3114	-0-	-327	-0-	104 1	3010 2	Y	-0-	-0-
04	3300	X	2911	-0-	-389	-0-	168 1	2743 2	Y	-0-	-0-
05	3410	X	2785	-0-	-625	-0-	177 1	2608 2	Y	-0-	-0-
06	3090	X	2790	-0-	-300	-0-	174 1	2616 2	Y	-0-	-0-
07	3193	X	2766	-0-	-427	-0-	164 1	2602 2	Y	-0-	-0-
08	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	177 1	2771 2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 184355		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931			
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11 1	330 2	Y	-0-	-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15 1	251 2	Y	-0-	-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	260 2	Y	-0-	-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15 1	230 2	Y	-0-	-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	231 2	Y	-0-	-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	231 2	Y	-0-	-0-

BMT MARTIN C		WELL #: 1		RRCID -> 184443		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226			
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	Y	-0-	-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	3 1	80 2	Y	-0-	-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	Y	-0-	-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-	-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-	-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	Y	-0-	-0-

BMT MARTIN C		WELL #: 2		RRCID -> 185463		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706			
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15 1	358 2	Y	-0-	-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 2	Y	-0-	-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	3 1	78 2	Y	-0-	-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	128 2	Y	-0-	-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-	-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HEIN TRUST B		WELL #: 11		RRCID -> 185482		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	86	1	1271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	80	1	1199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	829	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #: 27		RRCID -> 185680		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106						
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	20	1	457	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	19	1	446	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	589	N	447	-0-	-142	-0-	20	1	427	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 185696		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956						
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	45	1	1286	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	77	1	1251	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	84	1	1243	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	84	1	1258	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	79	1	1250	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	81	1	1275	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856						
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853						
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	79	1	1858	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	2014	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1655	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	101	1	2436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	95	1	2034	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027						
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660						
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 225		RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859				
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-		15 1	348 2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		60 1	1350 2	N	-0-			-0-
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		59 1	1315 2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		63 1	1467 2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1399	-0-	-58	-0-		56 1	1343 2	N	-0-			-0-
*08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		67 1	1437 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573				
03	1798 X	1703	-0-	-95	-0-		70 1	1633 2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1487	-0-	-343	-0-		63 1	1424 2	N	-0-			-0-
05	1457 N	978	-0-	-479	-0-		42 1	936 2	N	-0-			-0-
06	1650 N	460	-0-	-1190	-0-		19 1	441 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	418	-0-	-1132	-0-		17 1	401 2	N	-0-			-0-
08	992 N	629	-0-	-363	-0-		28 1	601 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968				
03	93 N	75	-0-	-18	-0-		2 1	73 2	Y	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-		5 1	82 2	Y	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-		9 1	139 2	Y	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-		10 1	153 2	Y	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-		4 1	71 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-		5 1	77 2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129				
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-		33 1	773 2	Y	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-		29 1	651 2	Y	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-		28 1	633 2	Y	-0-			-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-		33 1	766 2	Y	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-		25 1	612 2	Y	-0-			-0-
*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-		28 1	606 2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958				
03	155 X	137	-0-	-18	-0-		4 1	133 2	Y	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-		2 1	39 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	118	-0-	-192	-0-		7 1	111 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	7	-0-	-113	-0-		7 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-		14 1	219 2	Y	-0-			-0-

DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240				
03	7192 X	6565	-0-	-627	-0-		268 1	6297 2	N	-0-			-0-
04	6870 X	6529	-0-	-341	-0-		278 1	6251 2	N	-0-			-0-
05	7099 X	6890	-0-	-209	-0-		295 1	6595 2	N	-0-			-0-
06	6480 X	6223	-0-	-257	-0-		256 1	5967 2	N	-0-			-0-
07	6758 X	6299	-0-	-459	-0-		251 1	6048 2	N	-0-			-0-
08	6882 X	6678	-0-	-204	-0-		297 1	6381 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEIN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 187488		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30			N	-0-		-0-
05	4	N	4	-0-	-0-		4 2	N	-0-		-0-
06	4	N	4	-0-	-0-		4 2	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4			N	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 188006		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886			
03	508	N	508	-0-	-0-	17	1 491 2	N	-0-		-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	25	1 416 2	N	-0-		-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	35	1 521 2	N	-0-		-0-
06	480	N	417	-0-	-63	26	1 391 2	N	-0-		-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	32	1 501 2	N	-0-		-0-
*08	557	N	557	-0-	-0-	33	1 524 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 222		RRCID -> 188046		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416			
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665			
03	2046	N	1944	-0-	-102	79	1 1865 2	N	-0-		-0-
04	1950	N	1857	-0-	-93	79	1 1778 2	N	-0-		-0-
05	1984	N	1921	-0-	-63	82	1 1839 2	N	-0-		-0-
06	1890	N	1818	-0-	-72	75	1 1743 2	N	-0-		-0-
07	1922	N	1886	-0-	-36	75	1 1811 2	N	-0-		-0-
08	1922	N	1844	-0-	-78	82	1 1762 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 188530		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 188857		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCMURREY, W.M.		WELL #: 57		RRCID -> 188858		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384			
03	1984	N	1848	-0-	-136	75	1 1773 2	N	-0-		-0-
04	1890	N	1856	-0-	-34	79	1 1777 2	N	-0-		-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	80	1 1792 2	N	-0-		-0-
06	1800	N	1748	-0-	-52	72	1 1676 2	N	-0-		-0-
07	1922	N	1818	-0-	-104	72	1 1746 2	N	-0-		-0-
08	1860	N	1819	-0-	-41	81	1 1738 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	62 1	1465 2	N	-0-		-0-			-0-
04	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	64 1	1435 2	N	-0-		-0-			-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	66 1	1485 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	61 1	1417 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	60 1	1441 2	N	-0-		-0-			-0-
*08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	73 1	1562 2	N	-0-		-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710					
03	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	59 1	1713 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	94 1	1536 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	118 1	1735 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	1710 N	1691	-0-	-19	-0-	106 1	1585 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	95 1	1499 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	106 1	1661 2	Y	-0-		-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032					
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	20 1	585 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	34 1	552 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	38 1	554 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34 1	512 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	35 1	554 2	Y	-0-		-0-			-0-
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36 1	570 2	Y	-0-		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902					
03	2573 N	2190	-0-	-383	-0-	89 1	2101 2	N	-0-		-0-			-0-
04	2610 N	2238	-0-	-372	-0-	95 1	2143 2	N	-0-		-0-			-0-
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	99 1	2218 2	N	-0-		-0-			-0-
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	91 1	2115 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2325 N	2207	-0-	-118	-0-	88 1	2119 2	N	-0-		-0-			-0-
*08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	105 1	2249 2	N	-0-		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931					
03	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	43 1	1003 2	N	-0-		-0-			-0-
04	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	43 1	974 2	N	-0-		-0-			-0-
05	1054 N	996	-0-	-58	-0-	43 1	953 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1020 N	846	-0-	-174	-0-	35 1	811 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	44 1	1070 2	N	-0-		-0-			-0-
*08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	49 1	1063 2	N	-0-		-0-			-0-

CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250					
03	6231 X	5434	-0-	-797	-0-	222 1	5212 2	N	-0-		-0-			-0-
04	6060 X	5586	-0-	-474	-0-	238 1	5348 2	N	-0-		-0-			-0-
05	6262 X	5839	-0-	-423	-0-	250 1	5589 2	N	-0-		-0-			-0-
06	6060 X	5402	-0-	-658	-0-	222 1	5180 2	N	-0-		-0-			-0-
07	5766 X	5393	-0-	-373	-0-	215 1	5178 2	N	-0-		-0-			-0-
08	5828 X	5740	-0-	-88	-0-	255 1	5485 2	N	-0-		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558					
03	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	53 1	1235 2	N	-0-		-0-			-0-
04	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	52 1	1161 2	N	-0-		-0-			-0-
05	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	53 1	1195 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	49 1	1140 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	49 1	1182 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	55 1	1178 2	N	-0-		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8268 - 9170				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	4371	X	3964	-0-	-407	-0-	162 1	3802 2	Y		-0-			-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	168 1	3784 2	Y		-0-			-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	166 1	3708 2	Y		-0-			-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	156 1	3626 2	Y		-0-			-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	146 1	3523 2	Y		-0-			-0-
*08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	179 1	3833 2	Y		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 8042 - 8580				
03	4309	X	4056	-0-	-253	-0-	166 1	3890 2	N		-0-			-0-
04	3960	X	3833	-0-	-127	-0-	163 1	3670 2	N		-0-			-0-
05	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	175 1	3925 2	N		-0-			-0-
06	4170	X	3933	-0-	-237	-0-	162 1	3771 2	N		-0-			-0-
07	4309	X	4042	-0-	-267	-0-	161 1	3881 2	N		-0-			-0-
*08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	188 1	4040 2	N		-0-			-0-

DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7936 - 8490				
03	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	64 1	1494 2	N		-0-			-0-
04	1800	N	1412	-0-	-388	-0-	60 1	1352 2	N		-0-			-0-
05	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	60 1	1334 2	N		-0-			-0-
06	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	60 1	1408 2	N		-0-			-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	60 1	1445 2	N		-0-			-0-
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	68 1	1453 2	N		-0-			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 10104 - 11090				
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20 1	569 2	N		-0-			-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27 1	434 2	N		-0-			-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38 1	564 2	N		-0-			-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35 1	530 2	N		-0-			-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34 1	542 2	N		-0-			-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29 1	459 2	N		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 9111 - 9628				
03	6727	X	6054	-0-	-673	-0-	247 1	5807 2	N		-0-			-0-
04	6510	X	6204	-0-	-306	-0-	264 1	5940 2	N		-0-			-0-
05	6727	X	6503	-0-	-224	-0-	278 1	6225 2	N		-0-			-0-
06	6270	X	6092	-0-	-178	-0-	251 1	5841 2	N		-0-			-0-
07	6417	X	6234	-0-	-183	-0-	248 1	5986 2	N		-0-			-0-
*08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	295 1	6347 2	N		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8686 - 9611				
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	55 1	1289 2	Y		-0-			-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	58 1	1295 2	Y		-0-			-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	55 1	1230 2	Y		-0-			-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	53 1	1234 2	Y		-0-			-0-
07	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	45 1	1092 2	Y		-0-			-0-
*08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	56 1	1211 2	Y		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 8648 - 9464				
03	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	64 1	1518 2	Y		-0-			-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	54 1	1216 2	Y		-0-			-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	65 1	1453 2	Y		-0-			-0-
06	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	41 1	963 2	Y		-0-			-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	48 1	1158 2	Y		-0-			-0-
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	53 1	1127 2	Y		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	951	2	N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	515	2	N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	538	2	N	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	492	2	N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	551	2	N	-0-			-0-
08	496 N	355	-0-	-141	-0-	-0-		16	1	339	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013							
03	2201 N	2001	-0-	-200	-0-	-0-		82	1	1919	2	N	-0-			-0-
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	2238	2	N	-0-			-0-
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	2286	2	N	-0-			-0-
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	2143	2	N	-0-			-0-
07	2387 N	2268	-0-	-119	-0-	-0-		90	1	2178	2	N	-0-			-0-
08	2387 N	2297	-0-	-90	-0-	-0-		102	1	2195	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378							
03	1798 N	1587	-0-	-211	-0-	-0-		65	1	1522	2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1451	-0-	-319	-0-	-0-		62	1	1389	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	-0-		66	1	1474	2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1467	-0-	-63	-0-	-0-		60	1	1407	2	N	-0-			-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1620	2	N	-0-			-0-
*08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1679	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995							
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1294	2	N	-0-			-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1233	2	N	-0-			-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1251	2	N	-0-			-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	1021	2	N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	784	2	N	-0-			-0-
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	464	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210							
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	782	2	N	-0-			-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	682	2	N	-0-			-0-
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	691	2	N	-0-			-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	622	2	N	-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	634	2	N	-0-			-0-
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	359	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	60 1	1739 2	Y	6	6 1		3
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	101 1	1640 2	Y	6			9
05	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	113 1	1658 2	Y	-0-			9
06	1740 N	1680	-0-	-60	-0-	105 1	1569 2	Y	5			14
07	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	102 1	1608 2	Y	5			19
08	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	97 1	1521 2	Y	5			24

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012			
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	74 1	1734 2	N	-0-			-0-
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	73 1	1643 2	N	-0-			-0-
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	78 1	1739 2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1358	-0-	-202	-0-	56 1	1302 2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1404	-0-	-208	-0-	56 1	1348 2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	71 1	1526 2	N	-0-			-0-

LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130			
03	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	62 1	1452 2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1496	-0-	-214	-0-	64 1	1432 2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	59 1	1312 2	N	-0-			-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	64 1	1488 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1376	-0-	-174	-0-	55 1	1321 2	N	-0-			-0-
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	69 1	1477 2	N	-0-			-0-

BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728			
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20 1	442 2	Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250			
03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	125 1	2935 2	Y	-0-			-0-
04	2850 X	2653	-0-	-197	-0-	113 1	2540 2	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2932	-0-	-13	-0-	125 1	2807 2	Y	-0-			-0-
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	121 1	2821 2	Y	-0-			-0-
07	2945 X	1473	-0-	-1472	-0-	59 1	1414 2	Y	-0-			-0-
08	2945 X	2208	-0-	-737	-0-	98 1	2110 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040			
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	19 1	457 2	N	-0-			-0-
04	570 N	463	-0-	-107	-0-	20 1	443 2	N	-0-			-0-
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	20 1	450 2	N	-0-			-0-
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	18 1	430 2	N	-0-			-0-
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	15 1	372 2	N	-0-			-0-
08	465 N	363	-0-	-102	-0-	16 1	347 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	713 N	626	-0-	-87	-0-		26	1	600	2	N	-0-			-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-		29	1	662	2	N	-0-			-0-
05	651 N	428	-0-	-223	-0-		18	1	410	2	N	-0-			-0-
06	600 N	49	-0-	-551	-0-		2	1	47	2	N	-0-			-0-
07	713 N	35	-0-	-678	-0-		1	1	34	2	N	-0-			-0-
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-		30	1	638	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632						
03	2356 N	2226	-0-	-130	-0-		91	1	2135	2	N	-0-			-0-
04	2280 N	2186	-0-	-94	-0-		93	1	2093	2	N	-0-			-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		95	1	2120	2	N	-0-			-0-
06	2160 N	2001	-0-	-159	-0-		82	1	1919	2	N	-0-			-0-
07	2263 N	1938	-0-	-325	-0-		77	1	1861	2	N	-0-			-0-
08	2201 N	2195	-0-	-6	-0-		98	1	2097	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936						
03	1023 N	970	-0-	-53	-0-		40	1	930	2	N	-0-			-0-
04	990 N	950	-0-	-40	-0-		40	1	910	2	N	-0-			-0-
05	961 N	403	-0-	-558	-0-		17	1	386	2	N	-0-			-0-
06	930 N	2	-0-	-928	-0-		2	2			N	-0-			-0-
07	992 N	23	-0-	-969	-0-		1	1	22	2	N	-0-			-0-
08	403 N	24	-0-	-379	-0-		1	1	23	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11244 - 11360						
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-		114	1	2676	2	Y	-0-			-0-
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-		102	1	2295	2	Y	-0-			-0-
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-		113	1	2522	2	Y	-0-			-0-
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		79	1	1849	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1406	-0-	-82	-0-		56	1	1350	2	Y	-0-			-0-
*08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		74	1	1600	2	Y	-0-			-0-

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881						
03	1612 N	1458	-0-	-154	-0-		60	1	1398	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1404	-0-	-156	-0-		60	1	1344	2	N	-0-			-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		67	1	1490	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1273	-0-	-137	-0-		52	1	1221	2	N	-0-			-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		58	1	1409	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1421	-0-	-129	-0-		63	1	1358	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635						
03	1364 N	1169	-0-	-195	-0-		48	1	1121	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1159	-0-	-71	-0-		49	1	1110	2	N	-0-			-0-
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-		99	1	2225	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3792	-0-	792	792		156	1	3636	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3286	-0-	186	978		131	1	3155	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	2986	-0-	-114	864		133	1	2853	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8856 - 9005	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03	1953 N	1774	-0-	-179	-0-	72 1	1702 2	N	-0-		-0-
04	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	74 1	1663 2	N	-0-		-0-
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	76 1	1699 2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	68 1	1582 2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	69 1	1656 2	N	-0-		-0-
*08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	80 1	1730 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 9446 - 9502	
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	4 1	100 2	Y	-0-		-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 2	Y	-0-		-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	103 2	Y	-0-		-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6 1	145 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	3 1	79 2	Y	-0-		-0-
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9088 - 9624	
03	2542 N	2398	-0-	-144	-0-	98 1	2300 2	Y	-0-		-0-
04	2340 N	2275	-0-	-65	-0-	97 1	2178 2	Y	-0-		-0-
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	105 1	2352 2	Y	-0-		-0-
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	97 1	2248 2	Y	-0-		-0-
07	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	104 1	2495 2	Y	-0-		-0-
*08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	114 1	2446 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7115 - 7125	
03	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	75 1	1305 2	Y	-0-		4
04	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	104 1	1243 2	Y	-0-		4
05	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	70 1	1275 2	Y	-0-		4
06	1350 N	1053	-0-	-297	-0-	60 1	993 2	Y	-0-		4
07	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	74 1	1011 2	Y	-0-		4
*08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	78 1	1280 2	Y	8		12
						9 9					

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7156 - 7166	
03	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	50 1	1786 2	N	2		39
						2 9					
04	1890 N	1778	-0-	-112	-0-	66 1	1694 2	N	16		55
						18 9					
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	78 1	2015 2	N	2	26 1	31
						2 9					
06	1770 N	1671	-0-	-99	-0-	53 1	1618 2	N	-0-		31
07	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	51 1	1680 2	N	4		35
						4 9					
08	1953 N	1660	-0-	-293	-0-	59 1	1601 2	N	-0-		35

LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 9389		PERF. 7686 - 8994	
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	12 1	288 2	N	-0-		-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	12 1	271 2	N	-0-		-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	11 1	237 2	N	-0-		-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	12 1	278 2	N	-0-		-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	11 1	266 2	N	-0-		-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	10 1	216 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCASKILL		//CONT.// 50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
		WELL #:	1	RRCID ->	209478	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	11474	PERF.	10272	-	10418			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		364 N	364	-0-	-0-		15 1	349	2	N	-0-					-0-
04		330 N	314	-0-	-16		13 1	301	2	N	-0-					-0-
05		341 N	331	-0-	-10		14 1	317	2	N	-0-					-0-
06		330 N	285	-0-	-45		12 1	273	2	N	-0-					-0-
07		310 N	305	-0-	-5		12 1	293	2	N	-0-					-0-
08		341 N	265	-0-	-76		12 1	253	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C.		WELL #:	17	RRCID ->	210047	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9892	-	9976			
03		186 N	152	-0-	-34		6 1	146	2	N	-0-					-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180					N	-0-					-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186					N	-0-					-0-
06		150 N	61	-0-	-89		3 1	58	2	N	-0-					-0-
07		2 N	2	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
*08		4 N	4	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-

CANALES		WELL #:	25	RRCID ->	210413	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9090	-	9106			
03		3689 X	3447	-0-	-242		141 1	3306	2	N	-0-					-0-
04		3570 X	3367	-0-	-203		143 1	3224	2	N	-0-					-0-
05		3689 X	3579	-0-	-110		153 1	3426	2	N	-0-					-0-
06		3540 X	3294	-0-	-246		136 1	3158	2	N	-0-					-0-
07		3627 X	3382	-0-	-245		135 1	3247	2	N	-0-					-0-
08		3565 X	3415	-0-	-150		152 1	3263	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C.		WELL #:	18	RRCID ->	212482	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8684	-	9540			
03		1891 N	1808	-0-	-83		74 1	1734	2	N	-0-					-0-
04		1837 N	1837	-0-	-0-		78 1	1759	2	N	-0-					-0-
05		1913 N	1913	-0-	-0-		82 1	1831	2	N	-0-					-0-
06		1851 N	1851	-0-	-0-		76 1	1775	2	N	-0-					-0-
07		2067 N	2067	-0-	-0-		82 1	1985	2	N	-0-					-0-
*08		2119 N	2119	-0-	-0-		94 1	2025	2	N	-0-					-0-

VELA, J.M.		WELL #:	15	RRCID ->	213775	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8122	-	8690			
03		2108 N	1892	-0-	-216		77 1	1815	2	Y	-0-					-0-
04		1827 N	1827	-0-	-0-		78 1	1749	2	Y	-0-					-0-
05		1878 N	1878	-0-	-0-		80 1	1798	2	Y	-0-					-0-
06		1844 N	1844	-0-	-0-		76 1	1768	2	Y	-0-					-0-
07		1908 N	1908	-0-	-0-		76 1	1832	2	Y	-0-					-0-
*08		1897 N	1897	-0-	-0-		85 1	1812	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #:	105	RRCID ->	215946	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	11308	-	11408			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCASKILL		WELL #:	31	RRCID ->	218479	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	10784	-	10806			
03		2043 N	2043	-0-	-0-		83 1	1960	2	Y	-0-					-0-
04		2010 N	1803	-0-	-207		77 1	1726	2	Y	-0-					-0-
05		1984 N	1908	-0-	-76		82 1	1826	2	Y	-0-					-0-
06		1980 N	1746	-0-	-234		72 1	1674	2	Y	-0-					-0-
07		1860 N	1539	-0-	-321		61 1	1478	2	Y	-0-					-0-
08		1922 N	1595	-0-	-327		71 1	1524	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	961 N	504	-0-	-457	-0-	21	1	483	2	N	-0-
04	1020 N	373	-0-	-647	-0-	16	1	357	2	N	-0-
05	713 N	395	-0-	-318	-0-	17	1	378	2	N	-0-
06	480 N	349	-0-	-131	-0-	14	1	335	2	N	-0-
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	13	1	302	2	N	-0-
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	15	1	329	2	N	-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447			
03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	150	1	3528	2	N	-0-
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	149	1	3345	2	N	-0-
05	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	158	1	3537	2	N	-0-
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	145	1	3373	2	N	-0-
07	3472 X	3225	-0-	-247	-0-	129	1	3096	2	N	-0-
08	3472 X	3385	-0-	-87	-0-	151	1	3234	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798			
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	127	1	2981	2	Y	-0-
04	3120 X	3024	-0-	-96	-0-	129	1	2895	2	Y	-0-
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	145	1	3252	2	Y	-0-
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	130	1	3035	2	Y	-0-
07	3131 X	3009	-0-	-122	-0-	120	1	2889	2	Y	-0-
08	3255 X	2588	-0-	-667	-0-	115	1	2473	2	Y	-0-

MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122			
03	3534 X	3505	-0-	-29	-0-	143	1	3362	2	Y	-0-
04	3690 X	3156	-0-	-534	-0-	134	1	3022	2	Y	-0-
05	3751 X	3618	-0-	-133	-0-	155	1	3463	2	Y	-0-
06	3630 X	3266	-0-	-364	-0-	135	1	3131	2	Y	-0-
07	3627 X	2997	-0-	-630	-0-	119	1	2878	2	Y	-0-
08	3627 X	3371	-0-	-256	-0-	150	1	3221	2	Y	-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400			
03	2232 N	2123	-0-	-109	-0-	2123	2			N	-0-
04	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	2037	2			N	-0-
05	2170 N	2045	-0-	-125	-0-	2045	2			N	-0-
06	2040 N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			N	-0-
07	2108 N	1867	-0-	-241	-0-	1867	2			N	-0-
08	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	1901	2			N	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828			
03	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-
05	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-
06	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-
07	651 N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-
08	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	6603 X	6009	-0-	-594	-0-	6009 2	N	-0-		-0-	
04	6210 X	5767	-0-	-443	-0-	5767 2	N	-0-		-0-	
05	6417 X	5994	-0-	-423	-0-	5994 2	N	-0-		-0-	
06	5880 X	5471	-0-	-409	-0-	5471 2	N	-0-		-0-	
07	6076 X	5392	-0-	-684	-0-	5392 2	N	-0-		-0-	
08	6014 X	5531	-0-	-483	-0-	5531 2	N	-0-		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	74 1 1580 2	Y	-0-		-0-	

LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314		
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	13 1 296 2	N	-0-		-0-	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14 1 307 2	N	-0-		-0-	
05	341 N	300	-0-	-41	-0-	13 1 287 2	N	-0-		-0-	
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	9 1 202 2	N	-0-		-0-	
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	11 1 272 2	N	-0-		-0-	
08	310 N	166	-0-	-144	-0-	7 1 159 2	N	-0-		-0-	

VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303		
03	2697 X	2221	-0-	-476	-0-	91 1 2130 2	N	-0-		-0-	
04	2550 X	2059	-0-	-491	-0-	88 1 1971 2	N	-0-		-0-	
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	98 1 2195 2	N	-0-		-0-	
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	107 1 2496 2	N	-0-		-0-	
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	113 1 2725 2	N	-0-		-0-	
*08	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	132 1 2837 2	N	-0-		-0-	

MCASKILL TR4		WELL #: 37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776		
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	132 1 3098 2	Y	-0-		-0-	
04	3090 X	2920	-0-	-170	-0-	124 1 2796 2	Y	-0-		-0-	
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	144 1 3233 2	Y	-0-		-0-	
06	3090 X	3021	-0-	-69	-0-	124 1 2897 2	Y	-0-		-0-	
07	3193 X	2684	-0-	-509	-0-	107 1 2577 2	Y	-0-		-0-	
08	3193 X	3041	-0-	-152	-0-	135 1 2906 2	Y	-0-		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635		
03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	100 1 2878 2	N	-0-		-0-	
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	156 1 2537 2	N	-0-		-0-	
05	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	173 1 2541 2	N	-0-		-0-	
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	169 1 2535 2	N	-0-		-0-	
07	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	160 1 2531 2	N	-0-		-0-	
*08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	173 1 2699 2	N	-0-		-0-	

MCASKILL TR8		WELL #: 38		RRCID -> 243736		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301		
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1 272 2	Y	-0-		-0-	
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12 1 285 2	Y	-0-		-0-	
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16 1 367 2	Y	-0-		-0-	
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15 1 354 2	Y	-0-		-0-	
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1 248 2	Y	-0-		-0-	
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11 1 230 2	Y	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIDAURRI, R.		WELL #:		35	RRCID ->	248142	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	9091	PERF.	8082 - 8092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3534 X	3276	-0-	-258	-0-	3276	2		N	-0-		68
04		3360 X	3173	-0-	-187	-0-	3149	2	24	9	N	22	90
05		3472 X	3273	-0-	-199	-0-	3273	2			N	-0-	90
06		3240 X	2999	-0-	-241	-0-	2999	2			N	-0-	90
07		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-	90
*08		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-	90

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	248427	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8241 - 8814
03		4464 X	4233	-0-	-231	-0-	4233	2		N	-0-	-0-
04		4440 X	4123	-0-	-317	-0-	4123	2			N	-0-
05		4619 X	3973	-0-	-646	-0-	3973	2			N	-0-
06		4470 X	4129	-0-	-341	-0-	4129	2			N	-0-
07		4619 X	4538	-0-	-81	-0-	4538	2			N	-0-
*08		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-

MCCANN, C.L.		WELL #:			RRCID ->	248637	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8734 - 8744
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019												

VIDAURRI, R.		WELL #:		36	RRCID ->	249333	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	7886 - 8573	
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	15
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1	16
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	16
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-	16
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	16
*08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	16

MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	249633	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8764 - 8785	
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-	-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-
*08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		256	RRCID ->	252835	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9076 - 9102	
03		2976 X	2522	-0-	-454	-0-	103	1	2419	2	N	-0-	-0-
04		2610 N	2502	-0-	-108	-0-	106	1	2396	2	N	-0-	-0-
05		2604 N	2314	-0-	-290	-0-	99	1	2215	2	N	-0-	-0-
06		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	106	1	2462	2	N	-0-	-0-
07		2573 N	2274	-0-	-299	-0-	91	1	2183	2	N	-0-	-0-
08		2325 N	2262	-0-	-63	-0-	101	1	2161	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 256233		COMPL. DATE 04/11/2009		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 261		RRCID -> 259590		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396								
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	16	1	384	2	N	-0-				-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	2	N	-0-				-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	17	1	372	2	N	-0-				-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	2	N	-0-				-0-
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	16	1	390	2	N	-0-				-0-
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	14	1	304	2	N	-0-				-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 38		RRCID -> 260531		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896								
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-				-0-
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-				-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-				-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-				-0-
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-				-0-
*08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-				-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 40		RRCID -> 261679		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622								
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				16
04	T. A.		16	-0-	16	-0-	16	2			Y	-0-				16
05	T. A.		9	-0-	9	-0-	25	9			Y	-0-				16
06	T. A.		23	-0-	23	-0-	48	23			Y	-0-				16
07	T. A.		11	-0-	11	-0-	59	11			Y	-0-				16
*08	169	X	110	-0-	-59	-0-	110	2			Y	-0-				16

VIDAURRI, R.		WELL #: 37		RRCID -> 263277		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 258		RRCID -> 266975		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992								
03	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	144	1	3391	2	N	-0-				-0-
04	3600	X	3419	-0-	-181	-0-	145	1	3274	2	N	-0-				-0-
05	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	151	1	3381	2	N	-0-				-0-
06	3570	X	3433	-0-	-137	-0-	141	1	3292	2	N	-0-				-0-
07	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	135	1	3259	2	N	-0-				-0-
08	3534	X	3522	-0-	-12	-0-	157	1	3365	2	N	-0-				-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 293138		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A								
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	194	1	1710	2	Y	10			11
							11	9							
06		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	158	1	1247	2	Y	1			12
							1	9							
*07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	166	1	1150	2	Y	4			16
							4	9							
*08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	184	1	1206	2	Y	7			23
							8	9							

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709															
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	70	1	616	2	Y	4			5
							4	9							
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	183	1	1446	2	Y	2			7
							2	9							
*07		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	190	1	1313	2	Y	4			11
							4	9							
*08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	162	1	1059	2	Y	6			17
							7	9							

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718															
03		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	130	1	1149	2	Y	6			27
							7	9							
06		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	335	1	2652	2	Y	5			32
							6	9							
*07		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	319	1	2206	2	Y	6			38
							7	9							
*08		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	301	1	1971	2	Y	12			50
							13	9							

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214															
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	1			15
							1	9							
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08		217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-			15

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512															
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	120	1	1062	2	Y	6			7
							7	9							
06		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	173	1	1367	2	Y	2			9
							2	9							
*07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	180	1	1242	2	Y	4			13
							4	9							
*08		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	161	1	1052	2	Y	6			19
							7	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999										TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 9770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8354 - 9384
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	2	N	-0-	-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	81	1	985	2	N	-0-	-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	81	1	994	2	N	-0-	-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	73	1	953	2	N	-0-	-0-
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	77	1	1005	2	N	-0-	-0-
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	74	1	909	2	N	-0-	-0-
MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999										TOTAL DEPTH	9992	PERF.	6760 - 6770
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001										TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11485 - 11585
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	223	-0-	-0-	223	-0-	223	2	Y	-0-			-0-
*08	467	X	244	-0-	-223	-0-	244	2	Y	-0-			-0-
MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992										TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.			480181						
L & P		WELL #:	RRCID -> 155907	COMPL. DATE 10/08/1995	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8374	-	8586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED			05/12/2017						
MAGNA OPERATING, LLC			521455						
BRUNI-HEIN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 191848	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 11075	PERF.10233	-	10308
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC			681491						
MARSHALL		WELL #:	1	RRCID -> 219528	COMPL. DATE 04/22/2007	TOTAL DEPTH 11499	PERF. 9640	-	11324
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SILVER FOX OIL & GAS LLC			781927						
WHITE		WELL #:	1	RRCID -> 126689	COMPL. DATE 01/20/1988	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9604	-	9610
03	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-	-0-
04	14B DENY	1155	-0-	1155	1155	1155 2	N	-0-	-0-
05	14B DENY	1140	-0-	1140	2295	1140 2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	1145	-0-	1145	3440	1145 2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	1150	-0-	1150	4590	1150 2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4590		N	NO RPT	-0-
WHITE		WELL #:	1B	RRCID -> 176326	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 10511	PERF. 8670	-	9710
03	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-	-0-
04	14B DENY	250	-0-	250	250	250 2	N	-0-	-0-
05	14B DENY	245	-0-	245	495	245 2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	235	-0-	235	730	235 2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	240	-0-	240	970	240 2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	970		N	NO RPT	-0-
WHITE		WELL #:	2B	RRCID -> 179048	COMPL. DATE 08/12/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8986	-	9214
03	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-	-0-
04	14B DENY	250	-0-	250	250	250 2	N	-0-	-0-
05	14B DENY	245	-0-	245	495	245 2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	235	-0-	235	730	235 2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	240	-0-	240	970	240 2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	970		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
TEAL ENERGY USA, INC.				840852							
KATHLEEN MARIE		WELL #:		2RE	RRCID -> 265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	7006 - 7685
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-		-0-
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-		-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	-0-		-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-		-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	179	179 1	-0-
08	1860 N	1516	-0-	-344	-0-	1516	2	N	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING				882776							
BMT		WELL #:		1	RRCID -> 232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9124 - 10750
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		19
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

LA PERLA (WILCOX, FIRST)				50925 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657							
HEIN, A.O.		WELL #:		1	RRCID -> 131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4553 - 4563
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)				50925 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657							
MCCANN, CATALINA L.		WELL #:		1	RRCID -> 156673	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	5150 - 5250
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)				50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
KING, AL DR.		WELL #:		1	RRCID -> 142924	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5951 - 5958
03	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	73	1	N	-0-		-0-
04	1830 N	1677	-0-	-153	-0-	71	1	N	-0-		-0-
05	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	76	1	N	-0-		-0-
06	1740 N	1686	-0-	-54	-0-	69	1	N	-0-		-0-
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-		-0-
08	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	80	1	N	-0-		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 152987	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5883 - 5901
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-		12
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-		12
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-		12
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-		12
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-		12
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-		12

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA, J.M.		WELL #: 18		RRCID -> 256235		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	1	1	28	2	N	-0-			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	1	1	27	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 102		RRCID -> 289084		COMPL. DATE 05/10/2019			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648					
03	310	N	275	-0-	-35	11	1	264	2	N	-0-			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-			-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	11	1	265	2	N	-0-			-0-
07	372	N	69	-0-	-303	3	1	66	2	N	-0-			-0-
08	248	N	83	-0-	-165	4	1	79	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 127		RRCID -> 289135		COMPL. DATE 03/09/2019			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744					
03	223	N	223	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-			-0-
04	240	N	196	-0-	-44	8	1	188	2	N	-0-			-0-
05	217	N	154	-0-	-63	7	1	147	2	N	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	9	1	206	2	N	-0-			-0-
07	217	N	130	-0-	-87	5	1	125	2	N	-0-			-0-
08	155	N	153	-0-	-2	7	1	146	2	N	-0-			-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 289227		COMPL. DATE 05/29/2016			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924					
03	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-			10
04	1	N	1	-0-	-0-	1	2			N	-0-			10
05	7	N	-0-	-0-	-7					N	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1	5
07	1	N	-0-	-0-	-1					N	3			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 289291		COMPL. DATE 06/11/2016			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928					
03	357	N	357	-0-	-0-	15	1	342	2	N	-0-			-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	19	1	426	2	N	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-			-0-
06	360	N	184	-0-	-176	8	1	176	2	N	-0-			-0-
07	372	N	152	-0-	-220	6	1	146	2	N	-0-			-0-
08	248	N	151	-0-	-97	7	1	144	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289470		COMPL. DATE 06/22/2016			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861					
03	660	N	660	-0-	-0-	27	1	633	2	N	-0-			14
04	675	N	675	-0-	-0-	29	1	645	2	N	1			15
						1	9							
05	723	N	723	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-			15
06	730	N	730	-0-	-0-	30	1	700	2	N	-0-			15
07	771	N	771	-0-	-0-	31	1	740	2	N	-0-			15
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	46	1	983	2	N	-0-			15

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 289507		COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			39
04	870 N	481	-0-	-389	-0-	20	1	461	2	N	-0-			39
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	2	N	-0-			39
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	N	3	33	1	9
								3	9					
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	32	1	778	2	N	18			27
								20	9					
08	930 N	812	-0-	-118	-0-	36	1	776	2	N	-0-			27

CATALINA L. MCCANN		WELL #: 3		RRCID -> 289583		COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610					
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 289606		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162					
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	2	Y	-0-			-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	Y	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	617	2	Y	-0-			-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	Y	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	2	Y	-0-			-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 289708		COMPL. DATE 10/16/2016			TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833					
03	5518 X	4778	-0-	-740	-0-	195	1	4583	2	Y	-0-			13
04	5340 X	4493	-0-	-847	-0-	191	1	4302	2	Y	-0-			13
05	5518 X	4705	-0-	-813	-0-	201	1	4492	2	Y	11			24
								12	9					
06	5160 X	4570	-0-	-590	-0-	188	1	4382	2	Y	-0-			24
07	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	189	1	4557	2	Y	-0-			24
08	4774 X	4712	-0-	-62	-0-	210	1	4502	2	Y	-0-			24

CHARLES, ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 289709		COMPL. DATE 05/22/2016			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5868 - 5890					
03	6076 X	5224	-0-	-852	-0-	213	1	5011	2	N	-0-			28
04	5880 X	5130	-0-	-750	-0-	218	1	4912	2	N	-0-			28
05	6076 X	5234	-0-	-842	-0-	224	1	5010	2	N	-0-			28
06	5400 X	5143	-0-	-257	-0-	212	1	4931	2	N	-0-			28
07	5301 X	5265	-0-	-36	-0-	210	1	5055	2	N	-0-			28
08	5301 X	4945	-0-	-356	-0-	220	1	4725	2	N	-0-			28

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 14		RRCID -> 289851		COMPL. DATE 05/15/2019			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912					
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	2	N	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	-0-			-0-
05	837 N	303	-0-	-534	-0-	13	1	290	2	N	-0-			-0-
06	690 N	374	-0-	-316	-0-	15	1	359	2	N	-0-			-0-
07	589 N	304	-0-	-285	-0-	12	1	292	2	N	-0-			-0-
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
L & P		WELL #:		8	RRCID ->	290171	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5160 - 5230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		8184 X	7053	-0-	-1131	-0-	288 1	6765 2	N	-0-			-0-
04		7920 X	6602	-0-	-1318	-0-	281 1	6321 2	N	-0-			-0-
05		8184 X	6461	-0-	-1723	-0-	276 1	6185 2	N	-0-			-0-
06		7830 X	6453	-0-	-1377	-0-	266 1	6187 2	N	-0-			-0-
07		7347 X	6151	-0-	-1196	-0-	245 1	5906 2	N	-0-			-0-
08		7068 X	5522	-0-	-1546	-0-	246 1	5276 2	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:	15	RRCID ->	293116	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	5820 - 8314
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (1800)				50925 910	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LA PERLA "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	124840	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	1840 - 1852	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)				50932 685	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	164238	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7657 - 7677	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA				WELL #:	250	RRCID ->	208706	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7686 - 7694
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA				WELL #:	138	RRCID ->	289592	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7162 - 7180
03		527 N	511	-0-	-16	-0-	21 1	490 2	N	-0-			-0-
04		540 N	499	-0-	-41	-0-	21 1	478 2	N	-0-			-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	21 1	477 2	N	-0-			-0-
06		480 N	379	-0-	-101	-0-	16 1	363 2	N	-0-			-0-
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	33 1	805 2	N	-0-			-0-
*08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	31 1	671 2	N	-0-			-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) //CONT.// 50932 685 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 290080 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7338 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	2 1	150 9	54 2	N	136	177 1		241
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1		94 2	N	-0-	187 1		54
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1		55 2	N	-0-			54
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1		60 2	N	-0-			54
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1		103 2	N	-0-			54
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1		97 2	N	-0-			54

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 290081 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7256 - 7282

03	3100 N	1206	-0-	-1894	40429	49 1		1157 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1163	-0-	-1837	38592	49 1		1114 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1176	-0-	-1924	36668	50 1		1126 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1106	-0-	-1894	34774	46 1		1060 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1119	-0-	-1981	32793	45 1		1074 2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	1110	-0-	-1990	30803	49 1		1061 2	N	-0-			-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

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

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

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

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

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

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

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

LA REFORMA (C-5650) //CONT.// 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

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

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

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

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

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

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	1		N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

03	589 N	441	-0-	-148 B	-0-	22	1	419	2	N	-0-					23
04	840 N	534	-0-	-306 B	-0-	15	1	519	2	N	-0-					23
05	620 N	507	-0-	-113 B	-0-	20	1	486	2	N	1					24
						1	9									
06	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	21	1	418	2	N	-0-					24
07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	9	1	554	2	N	-0-	1	1			23
08	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	6	1	446	2	N	-0-					23

LA REFORMA (G-1)		//CONT.//		50953 308	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #:		9 F	RRCID -> 137937	COMPL. DATE 03/15/1991	TOTAL DEPTH 8015	PERF. 5894	-	5908	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-		-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #:		5	RRCID -> 146701	COMPL. DATE 05/10/1993	TOTAL DEPTH 11292	PERF. 5984	-	6022	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (G-4)				50953 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845							
ZAMORA		WELL #:		1	RRCID -> 187591	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 6574	-	6583	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
GUERRA "D"		WELL #:		10	RRCID -> 262200	COMPL. DATE 06/29/2011	TOTAL DEPTH 10955	PERF. 6444	-	6464	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (L)				50953 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845							
ZAMORA		WELL #:		2	RRCID -> 223397	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7522	-	7546	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145

LA REFORMA (N)				50953 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
GUERRA, A. 'B'		WELL #:		8	RRCID -> 270607	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 11131	PERF. 7237	-	7249	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (O)		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #: 13 D		RRCID -> 131964		COMPL. DATE 02/04/1989			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	403 N	311	-0-	-92	-0-	20 1	216 2	N	68	16 1		129
						75 9						
04	330 N	147	-0-	-183	-0-	11 1	116 2	N	18			147
						20 9						
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22 1	264 2	N	43	114 1		76
						47 9						
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	20 1	166 2	N	55	14 1		117
						61 9						
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21 1	189 2	N	79	131 1		65
						87 9						
08	341 N	269	-0-	-72	-0-	21 1	246 2	N	2			67
						2 9						

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
		846548										
		WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494			
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	168 1	1292 2	N	26	12 1		45
						29 9						
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	169 1	1286 2	N	17			62
						19 9						
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	174 1	1312 2	N	14			76
						15 9						
06	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	187 1	1199 2	N	15			91
						17 9						
07	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	210 1	1208 2	N	15			106
						17 9						
*08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	238 1	1189 2	N	104	12 1		198
						114 9						

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
GUERRA, A., JR. UNIT 6		561136										
		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948			TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (R)		50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242855		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
GUERRA, F. B., -F-		WELL #: 1		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	871	2	N	25	1	1	59
							28	9							
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	513	2	N	8			67
							9	9							
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1049	2	N	20	52	1	35
							22	9							
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	691	2	N	19	1	1	53
							21	9							
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	789	2	N	30	53	1	30
							33	9							
*08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1042	2	N	1			31
							1	9							

GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #: 7 J		RRCID -> 049797		COMPL. DATE 03/03/1971		TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #: 11 D		RRCID -> 172252		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA (S)		50953 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 T		RRCID -> 242216		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

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

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	962	-0-	962	10421	954	2	8	9	N	7			84
04	0	146	-0-	146	10567	144	2	2	9	N	2			86
05	0	1289	-0-	1289	11856	1283	2	6	9	N	5			91
06	0	875	-0-	875	12731	868	2	7	9	N	6			97
07	0	981	-0-	981	13712	973	2	8	9	N	7			104
08	0	NO RPT	-0-	-0-	13712					N	NO RPT			104

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

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

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

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

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (6430)		50953 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CASAS		WELL #: 1		RRCID -> 218268		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W)		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
GUERRA BROS.		WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690						
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
03	3366	2924	-0-	-442	-0-	275	1	2601	2	Y	44	69	1	160
04	3174	2787	-0-	-387	-0-	48	9	2522	2	Y	21	65	1	116
05	2480	2937	-0-	457	457	23	9	2661	2	Y	29			145
06	2400	2898	-0-	498	955	244	1	2634	2	Y	24			169
07	2480	2977	-0-	497	1452	32	9	2712	2	Y	17	55	1	131
*08	4679	2621	-0-	-2058	-0-	238	1	2353	2	Y	22			153
						26	9							
						19	9							
						24	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590						
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	84	1	647	2	N	2	11	1	141
04	720 N	623	-0-	-97	-0-	2	9	545	2	N	5			146
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	72	1	606	2	N	4			150
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	6	9	548	2	N	6			156
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	80	1	553	2	N	9			165
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	4	9	583	2	N	28	10	1	183
						85	1							
						7	9							
						96	1							
						10	9							
						117	1							
						31	9							

GUERRA BROS.		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	327	1	3088	2	Y	47	68	1	187
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	52	9	3002	2	Y	26	79	1	134
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	288	1	3244	2	Y	38			172
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	29	9	3077	2	Y	33			205
07	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	297	1	3150	2	Y	23	80	1	148
*08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	42	9	2744	2	Y	34			182
						278	1							
						36	9							
						286	1							
						25	9							
						285	1							
						37	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		//CONT.//		50955 447	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA BROS.		WELL #:		13	RRCID ->	201785	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9364 - 9403			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)				50955 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
GUERRA BROS.		WELL #:		14	RRCID ->	208099	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8946 - 9050		
03	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	110	1	1044	2	Y	32	48	1	94
						35	9							
04	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	100	1	1046	2	Y	17	37	1	74
						19	9							
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	105	1	1147	2	Y	24			98
						26	9							
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	100	1	1108	2	Y	19			117
						21	9							
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	105	1	1151	2	Y	13	43	1	87
						14	9							
*08	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	105	1	1008	2	Y	18			105
						20	9							

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)				50957 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
GUERRA, R.A.		WELL #:		7	RRCID ->	193088	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9796	PERF.	8413 - 8429		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA DEEP				50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
GUERRA, A. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	168484	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	8082 - 8092		
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	616	2	N	9	2	1	17
						10	9							
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	N	3			20
						3	9							
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	N	6	15	1	11
						7	9							
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	56	1	470	2	N	7	2	1	16
						8	9							
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	537	2	N	11	18	1	9
						12	9							
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	N	-0-			9

GUERRA, A. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	180193	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	8031 - 8043	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
GUERRA "C"		WELL #:		1	RRCID ->	191689	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8204 - 10906		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		3131 X	2684	-0-	-447	-0-	223 1	2429	2	Y	29	29	1	17
04		2880 X	1991	-0-	-889	-0-	168 1	1823	2	Y	-0-			17
05		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	513 1	6029	2	Y	3			20
06		2880 X	2354	-0-	-526	-0-	247 1	2078	2	Y	26	26	1	20
07		2976 X	1788	-0-	-1188	-0-	174 1	1579	2	Y	32	49	1	3
08		2976 X	2358	-0-	-618	-0-	190 1	2166	2	Y	2			5

GUERRA -B-		WELL #:		14	RRCID ->	197297	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	9100 - 10843		
03		2015 N	1844	-0-	-171	-0-	154 1	1682	2	N	7	7	1	70
04		2010 N	1231	-0-	-779	-0-	104 1	1127	2	N	-0-	6	1	64
05		1860 N	1757	-0-	-103	-0-	138 1	1619	2	N	-0-			64
06		1770 N	882	-0-	-888	-0-	93 1	781	2	N	7	7	1	64
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	151 1	1368	2	N	7	7	1	64
*08		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	142 1	1620	2	N	60			124

GUERRA "C"		WELL #:		2	RRCID ->	202284	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	7506 - 10312		
03		2294 X	1602	-0-	-692	-0-	133 1	1451	2	Y	16	10	1	132
04		1890 X	1040	-0-	-850	-0-	88 1	952	2	Y	-0-			132
05		1953 X	1470	-0-	-483	-0-	113 1	1328	2	Y	26			158
06		1890 X	1383	-0-	-507	-0-	145 1	1224	2	Y	13	9	1	162
07		1953 X	1693	-0-	-260	-0-	164 1	1488	2	Y	37	170	1	29
*08		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	167 1	1905	2	Y	20			49

GUERRA "D"		WELL #:		1	RRCID ->	203597	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9396 - 10153		
03		2263 N	1669	-0-	-594	-0-	581 1	1088	2	Y	-0-			19
04		1410 N	635	-0-	-775	-0-	295 1	340	2	Y	-0-			19
05		1457 N	346	-0-	-1111	-0-	104 1	242	2	Y	-0-			19
06		1410 N	14	-0-	-1396	-0-	4 1	10	2	Y	-0-			19
07		651 N	408	-0-	-243	-0-	408 1			Y	-0-			19
*08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 1			Y	-0-			19

GUERRA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	208857	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	9556 - 11126		
03		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	787 1	3987	2	N	105	207	1	76
04		2220 X	2187	-0-	-33	-0-	404 1	1763	2	N	18			94
05		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	688 1	3861	2	N	52			146
06		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	774 1	2955	2	N	52	26	1	172
07		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	738 1	2493	2	N	58	205	1	25
*08		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	691 1	2235	2	N	25			50

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
GUERRA "D"		WELL #:		4	RRCID ->	208883	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9124 -	10452
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2830 N	2830	-0-	-0-	238 1	2592 2	Y		-0-			12
04		3210 X	1566	-0-	-1644	132 1	1434 2	Y		-0-			12
05		3317 X	2757	-0-	-560	216 1	2541 2	Y		-0-			12
06		3210 X	2467	-0-	-743	262 1	2205 2	Y		-0-			12
07		2821 X	2395	-0-	-426	238 1	2157 2	Y		-0-			12
08		2821 X	2297	-0-	-524	185 1	2112 2	Y		-0-			12

GUERRA, A. -D-		WELL #:		3	RRCID ->	209825	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	8560 -	10205
03		1643 N	1362	-0-	-281	399 1	938 2	N		23	17 1		50
						25 9							
04		1110 N	1046	-0-	-64	249 1	797 2	N		-0-			50
05		1712 N	1712	-0-	-0-	378 1	1334 2	N		-0-			50
06		1634 N	1634	-0-	-0-	462 1	1148 2	N		22	15 1		57
						24 9							
07		1638 N	1638	-0-	-0-	415 1	1204 2	N		17	17 1		57
						19 9							
*08		2408 N	2408	-0-	-0-	461 1	1947 2	N		-0-			57

GUERRA "D"		WELL #:		2	RRCID ->	215212	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9922 -	10740
03		1333 N	1234	-0-	-99	143 1	1080 2	N		10	10 1		-0-
						11 9							
04		1080 N	538	-0-	-542	86 1	452 2	N		-0-			-0-
05		1055 N	1055	-0-	-0-	118 1	920 2	N		15			15
						17 9							
06		1200 N	902	-0-	-298	127 1	765 2	N		9	9 1		15
						10 9							
07		837 N	837	-0-	-0-	112 1	714 2	N		10	10 1		15
						11 9							
08		1054 N	498	-0-	-556	81 1	417 2	N		-0-			15

GUERRA "D"		WELL #:		6	RRCID ->	221280	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	8784 -	11454
03		62 N	57	-0-	-5	5 1	49 2	N		3	3 1		126
						3 9							
04		30 N	28	-0-	-2	2 1	26 2	N		-0-			126
05		62 N	-0-	-0-	-62			N		-0-			126
06		60 N	33	-0-	-27	3 1	28 2	N		2	2 1		126
						2 9							
07		31 N	-0-	-0-	-31			N		3	3 1		126
*08		65 N	65	-0-	-0-	5 1	60 2	N		-0-			126

GUERRA "D"		WELL #:		7	RRCID ->	224323	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9366 -	10900
03		1461 N	1461	-0-	-0-	119 1	1296 2	N		42	15 1		95
						46 9							
04		1320 N	579	-0-	-741	48 1	517 2	N		13			108
						14 9							
05		1209 N	1182	-0-	-27	90 1	1057 2	N		32			140
						35 9							
06		1373 N	1373	-0-	-0-	139 1	1173 2	N		55	13 1		182
						61 9							
07		904 N	904	-0-	-0-	88 1	799 2	N		15	174 1		23
						17 9							
*08		1254 N	1254	-0-	-0-	100 1	1143 2	N		10			33
						11 9							

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
GUERRA "D"		WELL #:		9	RRCID ->	224416	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9511	-	10036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		2325 X	2325	-0-	-0-	682	1	1573	2	N	64	31	1	216
						70	9							
04		1350 X	1282	-0-	-68	339	1	937	2	N	5			221
						6	9							
05		2537 X	2537	-0-	-0-	379	1	2144	2	N	13			234
						14	9							
06		3051 X	3051	-0-	-0-	633	1	2360	2	N	53	28	1	259
						58	9							
07		3083 X	3083	-0-	-0-	773	1	2269	2	N	37	31	1	265
						41	9							
*08		3418 X	3418	-0-	-0-	865	1	2509	2	N	40			305
						44	9							

GUERRA "D"		WELL #:		8	RRCID ->	231165	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	9420	-	9466
03		2590 N	2590	-0-	-0-	217	1	2360	2	N	12	12	1	20
						13	9							
04		2550 X	1484	-0-	-1066	125	1	1359	2	N	-0-			20
						197	1	2319	2	N	-0-			20
05		2635 X	2516	-0-	-119	250	1	2103	2	N	12	11	1	21
						13	9							
06		2550 X	2366	-0-	-184	188	1	1707	2	N	16	12	1	25
						18	9							
07		2604 X	1913	-0-	-691	175	1	1998	2	N	3			28
						3	9							
08		2604 X	2176	-0-	-428									

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4)		50963 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
GUERRA, A. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	166505	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8198	-	8247
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX "B")		50965 520		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
VELA-CUELLAR		WELL #:		4	RRCID ->	147848	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4798	-	4856
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	151717	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4874	-	4987
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR			50965 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
			WELL #:	1	RRCID ->	130243	COMPL. DATE	01/22/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7352 - 7634		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	71 1	642 2	N	N	-0-			-0-
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	74 1	641 2	N	N	-0-			-0-
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	83 1	710 2	N	N	-0-			-0-
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	97 1	684 2	N	N	-0-			-0-
07		620 N	567	-0-	-53	-0-	100 1	467 2	N	N	-0-			-0-
*08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	92 1	760 2	N	N	-0-			-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	132353	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7337 - 7377		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

VOLPE BROTHERS			WELL #:	2	RRCID ->	132627	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7440 - 7464		
03	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	387 1	3481 2	N	N	-0-			-0-
04	3900	X	3848	-0-	-52	-0-	400 1	3448 2	N	N	-0-			-0-
05	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	409 1	3505 2	N	N	-0-			-0-
06	3840	X	3378	-0-	-462	-0-	421 1	2957 2	N	N	-0-			-0-
07	3968	X	1892	-0-	-2076	-0-	333 1	1559 2	N	N	-0-			-0-
08	3968	X	3645	-0-	-323	-0-	392 1	3253 2	N	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.			WELL #:	2	RRCID ->	153179	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6871 - 7140		
03	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	179 1	1611 2	N	N	-0-			-0-
04	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	183 1	1578 2	N	N	-0-			-0-
05	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	188 1	1610 2	N	N	-0-			-0-
06	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	188 1	1320 2	N	N	-0-			-0-
07	1829	N	477	-0-	-1352	-0-	84 1	393 2	N	N	-0-			-0-
08	1798	N	837	-0-	-961	-0-	90 1	747 2	N	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.			WELL #:	3	RRCID ->	153181	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6882 - 7109		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J.V.			WELL #:	1	RRCID ->	153187	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7116 - 7155		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V.			WELL #:	4	RRCID ->	153501	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6932 - 7188		
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	79 1	711 2	N	N	-0-			-0-
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	79 1	682 2	N	N	-0-			-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	84 1	723 2	N	N	-0-			-0-
06	750	N	671	-0-	-79	-0-	84 1	587 2	N	N	-0-			-0-
07	775	N	211	-0-	-564	-0-	37 1	174 2	N	N	-0-			-0-
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	91 1	754 2	N	N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CUELLAR, J. V.		WELL #:		5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6946 - 7170
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2201 N	2003	-0-	-198	-0-	200	1	1803	2	N	-0-	-0-
04	2160 N	1952	-0-	-208	-0-	203	1	1749	2	N	-0-	-0-
05	2201 N	1985	-0-	-216	-0-	207	1	1778	2	N	-0-	-0-
06	1950 N	1613	-0-	-337	-0-	201	1	1412	2	N	-0-	-0-
07	2015 N	1043	-0-	-972	-0-	184	1	859	2	N	-0-	-0-
08	1984 N	1907	-0-	-77	-0-	205	1	1702	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7051 - 8326
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8288 - 8894
03	186 N	89	-0-	-97	-0-	9	1	80	2	N	-0-	21
04	180 N	36	-0-	-144	-0-	4	1	32	2	N	-0-	21
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	3	1	26	2	N	-0-	21
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	3	1	22	2	N	-0-	21
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	21
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-	21

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		50965 605		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7278 - 7286
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LA RICA (WILCOX 6900)		50965 680		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	6942 - 6969
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SINGER B		WELL #:		1	RRCID ->	138778	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7446 - 7566
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA RICA (WILCOX 7100)		50965 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 133792		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX 8300)		50965 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594								
SINGER A 35		WELL #: 3		RRCID -> 167279		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 175230		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA RICA (7000)		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ DE PENA		WELL #: 1		RRCID -> 142980		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212		
03	651 N	395	-0-	-256	-0-	39 1	356 2	N	-0-	-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	61 1	525 2	N	-0-	-0-
05	527 N	327	-0-	-200	-0-	34 1	293 2	N	-0-	-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	50 1	348 2	N	-0-	-0-
07	620 N	528	-0-	-92	-0-	93 1	435 2	N	-0-	-0-
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	63 1	522 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP) FLETCHER OPERATING, LLC PETRU, V. A.			51011 029 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
			WELL #:	2	RRCID ->	201233	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	14885	PERF.14550 -	14580	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3565 X	3302	-0-	-263	-0-	847 47	1 9	2408	2	Y	43	82 1	112
04	DLQ G-10	1324	-0-	1324	1324	1302	2	22	9	Y	20	26 1	106
05	DLQ G-10	3214	-0-	3214	4538	868	1	2263	2	Y	75	26 1	155
06	DLQ G-10	2660	-0-	2660	7198	83 720	9 1	1929	2	Y	10	79 1	86
07	DLQ G-10	3113	-0-	3113	10311	11 1244	9 1	1808	2	Y	55	52 1	89
*08	12812 X	2501	-0-	-10311	-0-	61 740	9 1	1746	2	Y	14	80 1	23

PETRU, V. A.			WELL #:	6	RRCID ->	208796	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14608 -	14634	
03	7037 X	6458	-0-	-579	-0-	1570 424	1 9	4464	2	Y	385	369 1	34
04	DLQ G-10	2393	-0-	2393	2393	2266	2	127	9	Y	115	121 1	28
05	DLQ G-10	4823	-0-	4823	7216	1296	1	3378	2	Y	135	120 1	43
06	DLQ G-10	4991	-0-	4991	12207	149 1258	9 1	3370	2	Y	330	358 1	15
07	DLQ G-10	5191	-0-	5191	17398	363 2008	9 1	2918	2	Y	241	236 1	20
*08	22248 X	4850	-0-	-17398	-0-	265 1326	9 1	3128	2	Y	360	360 1	20

PETRU, V. A.			WELL #:	9	RRCID ->	251684	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	14928	PERF.14864 -	14980	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. PETRU, V. A.			WELL #:	4	RRCID ->	204773	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	15120	PERF.14186 -	14564	
03	19840 X	19291	-0-	-549	-0-	18139	2	1152	9	Y	1047	1152 1	73
04	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	7885	2	877	9	Y	797	769 1	101
05	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	14998	2	846	9	Y	769	772 1	98
06	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	15724	2	762	9	Y	693	573 1	218
07	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	15052	2	804	9	Y	731	768 1	181
*08	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	14666	2	785	9	Y	714	755 1	140

PETRU, V. A.			WELL #:	5	RRCID ->	208761	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14568 -	14728	
03	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4675	2	308	9	Y	280	192 1	115
04	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2049	2	507	9	Y	461	545 1	31
05	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	4735	2	527	9	Y	479	380 1	130
06	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	4814	2	554	9	Y	504	571 1	63
07	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5144	2	576	9	Y	524	377 1	210
*08	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	5564	2	572	9	Y	520	557 1	173

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY					
SOUTH LEEVILLE, LLC				802612										
HENNDERSON, J.W.		ET AL	GAS UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	216710	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	16250	PERF.13816 - 14498		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	191	1	2522	2	N	52			99
04	2670 X	1470	-0-	-1200	-0-	57	9	102	1	N	16			115
05	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	18	9	168	1	N	39			154
06	2670 X	1759	-0-	-911	-0-	43	9	158	1	N	10			164
07	2759 X	1679	-0-	-1080	-0-	11	9	241	1	N	43			207
08	2914 X	2045	-0-	-869	-0-	47	9	241	1	N	26	180	1	53
						29	9							

KERR ET AL GU				WELL #:	1	RRCID ->	247130	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14418 - 14510		
03	4898 X	3472	-0-	-1426	-0-	100	1	3137	2	N	214	361	1	194
04	4740 X	2189	-0-	-2551	-0-	235	9	72	1	N	98			292
05	3782 X	3224	-0-	-558	-0-	108	9	107	1	N	136	184	1	244
06	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	150	9	163	1	N	212	185	1	271
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	233	9	191	1	N	161	180	1	252
*08	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	177	9	191	1	N	160	185	1	227
						176	9							

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	229580	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12983	PERF.12576 - 12594
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				WELL #:	1	RRCID ->	248355	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10908 - 11305
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	37	1	119	2	N	-0-	78
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-	78
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	16	1	79	2	N	-0-	78
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	2	N	-0-	78
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	19	1	98	2	N	-0-	78
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	31	1	146	2	N	-0-	78

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				WELL #:	15	RRCID ->	274864	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11360 - 11424
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035																
STONE GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	043621	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10678 - 10829								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM							
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		96							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		96							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		96							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		96							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		96							
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		96							
O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1												WELL #:	3	RRCID ->	074850	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10472 - 10480
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
CLARENCE O'BERG GAS UNIT												WELL #:	2	RRCID ->	143190	COMPL. DATE	10/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10938 - 10992
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		381							
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		381							
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-		381							
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-		381							
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-		381							
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-		381							
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1												WELL #:	3	RRCID ->	150290	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10568 - 10576
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-		-0-							
04	420 N	50	-0-	-370	-0-	50	2			N	-0-		-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-							
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-							
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
LA SAL VIEJA GAS UNIT												WELL #:	2	RRCID ->	173711	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	11502	PERF.10192 - 10210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		97							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		97							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		97							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		97							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		97							
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		97							
LA SAL VIEJA DEVELOPMENT												WELL #:	1	RRCID ->	243087	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11040 - 11072
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-		153							
04	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-		153							
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		153							
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-		153							
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-		153							
*08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-		153							

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) WAGNER OIL COMPANY COX, B. F.		//CONT.//	51011 050 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY								
		WELL #:	2UL	RRCID ->	059866	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, B F		WELL #:	4	RRCID ->	238711	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10790 - 11158
03	5642 X	3160	-0-	-2482	-0-	227 17 9	2916 3	N	15		156
04	5460 X	2641	-0-	-2819	-0-	174 6 9	2461 3	N	5		161
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	281 20 9	3608 3	N	18		179
06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	336 19 9	4075 3	N	17		196
07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	259 22 9	2900 3	N	20		216
08	3906 X	3672	-0-	-234	-0-	278 22 9	3372 3	N	20	181 1	55

THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10868 - 11250
03	3534 X	3373	-0-	-161	-0-	241 36 9	3096 3	N	33		92
04	3420 X	1845	-0-	-1575	-0-	122 4 9	1719 3	N	4		96
05	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	282 59 9	3630 3	N	54		150
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	276 30 9	3346 3	N	27	139 1	38
07	3379 X	3029	-0-	-350	-0-	248 9 9	2772 3	N	8		46
08	3689 X	3622	-0-	-67	-0-	271 65 9	3286 3	N	59		105

THOMAS		WELL #:	2	RRCID ->	247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	10920 - 11330
03	1736 N	1630	-0-	-106	-0-	116 22 9	1492 3	N	20		71
04	1830 N	760	-0-	-1070	-0-	50 8 9	702 3	N	7		78
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	168 32 9	2164 3	N	29		107
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	122 30 9	1484 3	N	27		134
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	128 20 9	1427 3	N	18		152
08	2108 N	1621	-0-	-487	-0-	122 13 9	1486 3	N	12	142 1	22

COX, B. F.		WELL #:	6	RRCID ->	248306	COMPL. DATE	03/10/2017	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10266 - 10284
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID -> 248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11306	- 11538			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
03	620 N	551	-0-	-69	-0-	40	1	511	3	N	-0-			151
04	600 N	463	-0-	-137	-0-	31	1	432	3	N	-0-			151
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	N	1			152
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	-0-			152
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	N	-0-			152
08	465 N	238	-0-	-227	-0-	18	1	220	3	N	-0-			152

COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID -> 248694	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10896	- 11099			
03	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	433	1	5573	3	N	38			177
04	5730 X	3084	-0-	-2646	-0-	202	1	2858	3	N	22			199
05	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	480	1	6178	3	N	31	188	1	42
06	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	471	1	5711	3	N	32			74
07	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	499	1	5586	3	N	47			121
08	6324 X	5921	-0-	-403	-0-	448	1	5434	3	N	35			156

COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID -> 251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11080	- 11302			
03	8835 X	6327	-0-	-2508	-0-	454	1	5834	3	N	35			142
04	8610 X	3517	-0-	-5093	-0-	232	1	3283	3	N	2			144
05	8897 X	7441	-0-	-1456	-0-	536	1	6887	3	N	16			160
06	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	509	1	6174	3	N	4			164
07	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	631	1	7063	3	N	90	182	1	72
*08	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	574	1	6962	3	N	10			82

COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID -> 251618	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11012	- 11253			
03	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	359	1	4617	3	N	29			109
04	4020 X	1765	-0-	-2255	-0-	116	1	1646	3	N	3			112
05	4154 X	2275	-0-	-1879	-0-	163	1	2093	3	N	17			129
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			129
07	4526 X	296	-0-	-4230	-0-	24	1	272	3	N	-0-			129
08	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			129

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		5R	RRCID ->	251669	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11188	- 11422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	121	1	1557	3	N	11	194
							12	9					
04		2820 X	184	-0-	-2636	-0-	12	1	172	3	N	-0-	194
05		2914 X	803	-0-	-2111	-0-	58	1	745	3	N	-0-	194
06		2970 X	881	-0-	-2089	-0-	67	1	814	3	N	-0-	194
07		2945 X	155	-0-	-2790	-0-	13	1	142	3	N	-0-	194
08		1705 X	278	-0-	-1427	-0-	19	1	225	3	N	31	44
							34	9				181 1	

COX, B. F.		WELL #:		12	RRCID ->	252799	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11356	PERF.11058	- 11078	
03		20119 X	18832	-0-	-1287	-0-	1349	1	17351	3	N	120	172
							132	9				182 1	
04		19470 X	7883	-0-	-11587	-0-	517	1	7311	3	N	50	222
							55	9					
05		19561 X	17653	-0-	-1908	-0-	1266	1	16282	3	N	95	140
							105	9				177 1	
06		19470 X	17838	-0-	-1632	-0-	1352	1	16388	3	N	89	229
							98	9					
07		18817 X	16899	-0-	-1918	-0-	1379	1	15425	3	N	86	134
							95	9				181 1	
08		18817 X	17364	-0-	-1453	-0-	1313	1	15938	3	N	103	49
							113	9				188 1	

COX, B. F.		WELL #:		8	RRCID ->	252834	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11602	- 11622	
03		3441 X	2197	-0-	-1244	-0-	157	1	2019	3	N	19	151
							21	9					
04		3330 X	1767	-0-	-1563	-0-	117	1	1650	3	N	-0-	151
05		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	264	1	3391	3	N	1	152
							1	9					
06		2730 X	2328	-0-	-402	-0-	177	1	2140	3	N	10	162
							11	9					
07		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	252	1	2815	3	N	17	179
							19	9					
08		3658 X	2840	-0-	-818	-0-	216	1	2624	3	N	-0-	179

COX, B. F.		WELL #:		14	RRCID ->	255403	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11209	PERF.10868	- 10998	
03		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	861	1	11071	3	N	67	226
							74	9					
04		11700 X	6242	-0-	-5458	-0-	411	1	5817	3	N	13	239
							14	9					
05		12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	925	1	11897	3	N	64	119
							70	9				184 1	
06		12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	933	1	11306	3	N	60	179
							66	9					
07		11997 X	11598	-0-	-399	-0-	948	1	10608	3	N	38	37
							42	9				180 1	
08		12896 X	12114	-0-	-782	-0-	918	1	11143	3	N	48	85
							53	9					

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID ->	255406	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11252 - 11272	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4061 X	2394	-0-	-1667	-0-	172	1	2215	3	N	6		45
						7	9						
04	3930 X	853	-0-	-3077	-0-	56	1	797	3	N	-0-		45
05	2914 X	1652	-0-	-1262	-0-	119	1	1527	3	N	5		50
						6	9						
06	2970 X	1361	-0-	-1609	-0-	104	1	1257	3	N	-0-		50
07	2387 X	1818	-0-	-569	-0-	149	1	1669	3	N	-0-		50
*08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	415	1	5034	3	N	15		65
						17	9						

LA SAL VIEJA (1 7688-7827)				51011 232	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
GAS UNIT A ZONE 1		WELL #:		3	RRCID ->	217893	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	7751 - 7761	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

LA SAL VIEJA (5)				51011 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
HARVEY GEIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183377	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	8131 - 8751	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165)				51011 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
GEIS, H.		WELL #:		2	RRCID ->	171974	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9000 - 9016	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	85	1	1087	3	Y	4		40
						4	9						
04	1140 N	738	-0-	-402	-0-	49	1	689	3	Y	-0-		40
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	99	1	1272	3	Y	2		42
						2	9						
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	100	1	1215	3	Y	-0-		42
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	107	1	1200	3	Y	2		44
						2	9						
08	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	91	1	1102	3	Y	3		47
						3	9						

LA SAL VIEJA (8 9680-9935)				51011 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
GAS UNIT/C/ZONE 7		WELL #:		3	RRCID ->	142566	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9400 - 9408	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
COX, B. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108199		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 9774 - 9800			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
WELL #: 1		RRCID -> 153575		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 14348		PERF. 9980 - 9990					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COX, B. F.		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
WELL #: 5ST		RRCID -> 255059		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 11223		PERF.19468 - 19488					
03	3100	1121	-0-	-1979	5015	316	1	805	3	N	-0-		52
04	5015 R	-0-	-0-	-5015	-0-					N	-0-		52
05	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-		52
06	4470 #	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-		52
07	3348 #	507	-0-	-2841	-0-	42	1	465	3	N	-0-		52
08	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-		52

LA SAL VIEJA (7300)		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
7300' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156892		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 7283 - 7287			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L)		51040 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
PETRU, V. A.		WELL #: 1		RRCID -> 250364		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13106 - 13130				
03	2139 X	2128	-0-	-11	-0-	548	1	1558	2	Y	20	41	1	106
04	DLQ G-10	894	-0-	894	894	872	2	22	9	Y	20	13	1	113
05	DLQ G-10	1213	-0-	1213	2107	321	1	838	2	Y	49	13	1	149
06	DLQ G-10	1321	-0-	1321	3428	356	1	954	2	Y	10	40	1	119
07	DLQ G-10	1632	-0-	1632	5060	644	1	937	2	Y	46	26	1	139
*08	6273 X	1213	-0-	-5060	-0-	361	1	852	2	Y	-0-	40	1	99

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO L) FLETCHER OPERATING, LLC PETRU, V. A.		//CONT.// //CONT.//		51040 500 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
		WELL #:		3ST	RRCID ->	270812	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	14850	PERF.13580	- 13594	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4030 X	3576	-0-	-454	-0-	918 47	1 9	2611	2	Y	43	82 1	175
04	DLQ G-10	1389	-0-	1389	1389	1367	2	22	9	Y	20	26 1	169
05	DLQ G-10	3922	-0-	3922	5311	1063	1	2769	2	Y	82	26 1	225
06	DLQ G-10	2907	-0-	2907	8218	787	1	2109	2	Y	10	79 1	156
*07	DLQ G-10	3167	-0-	3167	11385	1238	1	1865	2	Y	58	52 1	162
*08	14249 X	2864	-0-	-11385	-0-	853	1	2011	2	Y	-0-	80 1	82
SOUTH LEEVILLE, LLC HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT				802612 5	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY			
		WELL #:		5	RRCID ->	237330	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.12700	- 13242	
03	6572 X	5480	-0-	-1092	-0-	199 22	1 9	5259	2	N	20	179 1	232
04	6360 X	3730	-0-	-2630	-0-	100	1	3616	2	N	13		245
05	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	201 14	1 9	6632	2	N	67		312
06	5490 X	5372	-0-	-118	-0-	177	1	5187	2	N	7		319
07	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	248 113	1 9	5145	2	N	103	180 1	242
08	6572 X	5250	-0-	-1322	-0-	248 70	1 9	4932	2	N	64	179 1	127
LA SARA (NO. 6-A) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA				51046 075 846879	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY			
		WELL #:		15RR	RRCID ->	243879	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2336	- 2599	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA SARA (NO. 8 SAND) TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC YTURRIA				51046 116 846879	ASSOCIATED		49B			CNTY: WILLACY			
		WELL #:		31D	RRCID ->	269339	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA SARA (NO. 14) MK OPERATING COMPANY LLC YTURRIA CATTLE CO.				51046 232 518487	ASSOCIATED		49B			CNTY: WILLACY			
		WELL #:		9A	RRCID ->	145734	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4195	- 4200	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	99	180	1	86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

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

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

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

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10397 - 10478

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

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

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

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

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

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

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

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

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

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (COLE 2000)		51124 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.		846666										
EIGHT LABBE		WELL #:	3	RRCID ->	145220	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	3008	PERF. 2032 - 2034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY)		51124 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	190254	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1994 - 2012		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.)		51124 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
LICHTENBERGER FEE		WELL #:	14	RRCID ->	181381	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2299 - 2306		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LICHTENBERGER FEE		51124 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
		701613										
		WELL #:	12	RRCID ->	189937	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2266 - 2270		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400)		51124 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259										
FIVE-ROOS		WELL #:	1 C	RRCID ->	140857	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2201	PERF. 1458 - 1464		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS		51124 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
		480259										
		WELL #:	2	RRCID ->	143539	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	2273	PERF. 1465 - 1469		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400)		//CONT.//		51124 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
TEXAS, LES & CO.				846666						
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		3	RRCID -> 146388	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	820 - 1687
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LABBE (1600)				51124 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
TEXAS, LES & CO.				846666						
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		4	RRCID -> 146853	COMPL. DATE 07/15/1993	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1660 - 1668
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LABBE (2360)				51124 840	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259						
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 088574	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	1120 - 1130
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: DUVAL			
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		13	RRCID -> 194263	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2234 - 2238
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LABBE (2600)				51124 900	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
TEXAS, LES & CO.				846666						
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		12A	RRCID -> 164102	COMPL. DATE 09/01/1996	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2608 - 2612
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LABBE (2800)		51124 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
TEXAS, LES & CO.		846666											
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148189		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 2827		PERF. 2800 - 2802			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LACY (A 7100)		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
CRAIN & GRIFFITH -C-		WELL #: 5		RRCID -> 011259		COMPL. DATE 06/05/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2263	N	1509	-0-	-754	-0-	215	1	1269	2	Y	23	30
							25	9					
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	206	1	1746	2	Y	25	55
							28	9					
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	216	1	1716	2	Y	33	28
							36	9		60	1		
06	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	158	1	1120	2	Y	17	45
							19	9					
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	45
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	45

JOHNSTON, J. R.		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 1		RRCID -> 011263		COMPL. DATE 01/03/1956		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7156 - 7174					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1953	X	1626	-0-	-327	-0-	232	1	1370	2	Y	22	30
							24	9					
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	220	1	1861	2	Y	25	55
							28	9					
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	211	1	1678	2	Y	33	28
							36	9		60	1		
06	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	178	1	1264	2	Y	19	47
							21	9					
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	47
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	47

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784											
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736		PERF. 14149 - 14618			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	8897	X	8731	-0-	-166	-0-	727	1	8004	2	Y	-0-	-0-
04	9420	X	7388	-0-	-2032	-0-	757	1	6631	2	Y	-0-	-0-
05	9734	X	8392	-0-	-1342	-0-	863	1	7529	2	Y	-0-	-0-
06	9420	X	8466	-0-	-954	-0-	825	1	7641	2	Y	-0-	-0-
07	9734	X	8173	-0-	-1561	-0-	817	1	7356	2	Y	-0-	-0-
08	8742	X	7093	-0-	-1649	-0-	758	1	6335	2	Y	-0-	-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
KHA		WELL #: 10		RRCID -> 223231		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6357 - 6441			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		//CONT.//		51397 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KHA		WELL #:		J 5	RRCID ->	274771	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6496 - 6550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2	Y	-0-			-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	Y	-0-			-0-

KHA		WELL #:		N 3	RRCID ->	292010	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	6477 - 6496
03	48484 X	43444	-0-	-5040	-0-	43391	2	53 9	Y	48		230
04	45510 X	40080	-0-	-5430	-0-	40046	2	34 9	Y	31	188 1	73
05	47027 X	32865	-0-	-14162	-0-	32831	2	34 9	Y	31		104
06	45510 X	31918	-0-	-13592	-0-	31887	2	31 9	Y	28		132
07	43431 X	20004	-0-	-23427	-0-	19982	2	22 9	Y	20		152
08	43431 X	22950	-0-	-20481	-0-	22926	2	24 9	Y	22		174

LAKE CASA BLANCA (LOBO)		51400 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064642	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDA (B)		51784 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GRAY / HARDWICKE		WELL #:		1	RRCID ->	207022	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8754 - 8796
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDA (MARKS)		51784 225		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RHODES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226323	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	12390 - 12450
03	5270 X	4433	-0-	-837	-0-	12 1	4368 2	N	48			631
04	5100 X	3738	-0-	-1362	-0-	53 9	3715 2	N	12			643
05	5270 X	3558	-0-	-1712	-0-	10 1	3548 2	N	-0-	553 1		90
06	4590 X	3679	-0-	-911	-0-	13 9	3464 2	N	187	190 1		87
07	4433 X	3370	-0-	-1063	-0-	10 1	3338 2	N	20			107
08	4433 X	3324	-0-	-1109	-0-	206 9	3314 2	N	-0-			107

OIL AND GAS DIVISION

LANDA (MARKS)															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
DEGOCHE, LOUISE //CONT.// 216748															
WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

03		30213 X	30213	-0-	-0-	-0-	81	1	29950	2	N	165	194	1	196
							182	9							
04		30810 X	29467	-0-	-1343	-0-	80	1	29221	2	N	151	193	1	154
							166	9							
05		34689 X	28535	-0-	-6154	-0-	83	1	28297	2	N	141	187	1	108
							155	9							
06		33570 X	30320	-0-	-3250	-0-	81	1	30076	2	N	148			256
							163	9							
07		34689 X	29429	-0-	-5260	-0-	83	1	29192	2	N	140	181	1	215
							154	9							
08		30442 X	29069	-0-	-1373	-0-	83	1	28830	2	N	142	182	1	175
							156	9							

LAREDO (LOBO)															
COLUMBUS ENERGY, LLC 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ZACHRY, H.B. 169313															
WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A															

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

PREVOST															
WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A															

03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-			-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-			-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-			-0-
*08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-			-0-

CLARK, N.H. ET AL															
WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

03		1550 N	1265	-0-	-285	-0-	70	1	1195	3	N	-0-			19
04		1260 N	1195	-0-	-65	-0-	56	1	1139	3	N	-0-			19
05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	2	N	-0-			19
06		1230 N	1151	-0-	-79	-0-	44	1	1107	2	N	-0-			19
07		1240 N	1159	-0-	-81	-0-	75	1	1084	2	N	-0-			19
08		1302 N	1128	-0-	-174	-0-	72	1	1056	3	N	-0-			19

ALEXANDER, CHARLES D.															
WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572															

03		1240 X	997	-0-	-243	-0-	37	1	958	3	Y	2			9
							2	9							
04		884 X	884	-0-	-0-	-0-	35	1	847	3	Y	2	4	1	7
							2	9							
05		1240 X	896	-0-	-344	-0-	37	1	857	2	Y	2			9
							2	9							
06		960 X	822	-0-	-138	-0-	33	1	788	2	Y	1	4	1	6
							1	9							
07		992 X	825	-0-	-167	-0-	31	1	792	2	Y	2			8
							2	9							
08		992 X	769	-0-	-223	-0-	30	1	738	3	Y	1			9
							1	9							

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD , WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A								
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	8	1	250	3	N	-0-					-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	N	-0-					-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	N	-0-					-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	N	-0-					-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	13	1	347	2	N	-0-					-0-
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	14	1	364	3	N	-0-					-0-

RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974		TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A								
03	2573 N	2458	-0-	-115	-0-	170	1	2288	3	N	-0-					-0-
04	2430 N	2305	-0-	-125	-0-	145	1	2160	3	N	-0-					-0-
05	2573 N	1762	-0-	-811	-0-	107	1	1655	2	N	-0-					-0-
06	2370 N	2117	-0-	-253	-0-	114	1	2003	2	N	-0-					-0-
07	2387 N	2291	-0-	-96	-0-	120	1	2171	2	N	-0-					-0-
*08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	121	1	2202	3	N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA		WELL #: 1		RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A								
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	119	1	1383	3	N	-0-					-0-
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	83	1	1265	3	N	-0-					-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	N	-0-					-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	99	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	123	1	1364	2	N	-0-					-0-
*08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	89	1	1208	3	N	-0-					-0-

HACHARD, D. D.		WELL #: 3		RRCID -> 063135		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A								
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	102	1	1354	3	N	-0-					-0-
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	84	1	1231	3	N	-0-					-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	72	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	82	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	96	1	1744	2	N	-0-					-0-
*08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	96	1	1733	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975		TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 063381		COMPL. DATE 08/18/1975			TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	187 1	2750 3	N	-0-	-0-	
04	2640 X	2635	-0-	-5	-0-	176 1	2457 3	N	2	2	
05	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	167 1	2422 2	N	-0-	2	
06	2850 X	2559	-0-	-291	-0-	157 1	2402 2	N	-0-	2	
07	2945 X	2475	-0-	-470	-0-	162 1	2313 2	N	-0-	2	
08	2945 X	2882	-0-	-63	-0-	173 1	2709 3	N	-0-	2	

HEREFORD		WELL #: 2		RRCID -> 063913		COMPL. DATE 09/08/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BLOCK, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 063918		COMPL. DATE 09/06/1975			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
03	899 N	832	-0-	-67	-0-	66 1	758 3	N	7	95	
04	840 N	664	-0-	-176	-0-	38 1	601 3	N	23	105 1	13
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	58 1	738 2	N	21	34	
06	810 N	788	-0-	-22	-0-	23 9	713 2	N	16	50	
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	18 9	676 2	N	26	76	
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	61 1	784 3	N	13	89	
						29 9					
						14 9					

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975			TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A		
03	1550 N	446	-0-	-1104	-0-	25 1	421 3	N	-0-	7	
04	480 N	153	-0-	-327	-0-	7 1	146 3	N	-0-	7	
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	50 1	997 2	N	7	14	
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	8 9	1335 2	N	1	15	
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	53 1	1481 2	N	-0-	15	
*08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1 9	1597 3	N	-0-	15	
						102 1					
						109 1					

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 065203		COMPL. DATE 02/05/1976			TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2020											

ZACHRY, H. B.		WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A		
03	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	77 1	1225 3	N	-0-	-0-	
04	1350 N	1225	-0-	-125	-0-	61 1	1164 3	N	-0-	-0-	
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	64 1	1256 2	N	-0-	-0-	
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	59 1	1213 2	N	-0-	-0-	
07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	53 1	1192 2	N	-0-	-0-	
08	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	46 1	1176 3	N	-0-	-0-	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBERD, WILLIAM B		WELL #: 9		RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1488 N	1301	-0-	-187	-0-	42	1	1259	3	Y	-0-			22
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	45	1	1202	3	Y	-0-			22
05	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	47	1	1282	2	Y	-0-			22
06	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	43	1	1154	2	Y	-0-			22
07	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	41	1	1125	2	Y	-0-			22
08	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	43	1	1147	3	Y	-0-			22

CAL-MEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 066404		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A					
03	3162 X	2532	-0-	-630	-0-	176	1	2356	3	N	-0-			24
04	3060 X	2533	-0-	-527	-0-	161	1	2372	3	N	-0-			24
05	3162 X	2311	-0-	-851	-0-	137	1	2174	2	N	-0-			24
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	163	1	2757	2	N	-0-			24
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	168	1	3042	2	N	-0-			24
*08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	150	1	2687	3	N	-0-			24

HACHAR, D. D.		WELL #: 8 U		RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684					
03	4340 X	3578	-0-	-762	-0-	222	1	3327	3	N	26			68
04	4410 X	2986	-0-	-1424	-0-	209	1	2745	3	N	29			97
05	4557 X	4187	-0-	-370	-0-	259	1	3919	2	N	8			105
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	298	1	4610	2	N	16			121
07	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	348	1	5359	2	N	5	102	1	24
*08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	313	1	4640	3	N	22			46

ZACHARY, H.B. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 066694		COMPL. DATE 06/08/1976			TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A					
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	106	1	3124	3	N	-0-			71
04	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	115	1	3090	3	N	17			88
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	118	1	3199	2	N	-0-			88
06	3090 X	2849	-0-	-241	-0-	103	1	2744	2	N	2			90
07	3193 X	2841	-0-	-352	-0-	101	1	2740	2	N	-0-			90
08	3193 X	2469	-0-	-724	-0-	89	1	2365	3	N	14			104

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976				TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3503 X	2858	-0-	-645	-0-	167	1	2680	3	N	10					12
04	3390 X	2308	-0-	-1082	-0-	112	1	2196	3	N	-0-					12
05	3503 X	3413	-0-	-90	-0-	165	1	3246	2	N	2					14
06	3270 X	3170	-0-	-100	-0-	146	1	3024	2	N	-0-					14
07	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	129	1	2890	2	N	7					21
08	3410 X	2799	-0-	-611	-0-	104	1	2695	3	N	-0-					21
MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976				TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A						
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976				TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976				TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A						
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	51	1	1278	3	Y	3					12
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	49	1	1172	3	Y	3	6	1			9
05	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	46	1	1067	2	Y	3					12
06	1290 N	874	-0-	-416	-0-	35	1	838	2	Y	1	6	1			7
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	53	1	1364	2	Y	3					10
08	1116 N	948	-0-	-168	-0-	37	1	909	3	Y	2					12
HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977				TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A						
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	115	1	613	3	N	-0-					67
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	107	1	903	3	N	-0-					67
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	78	1	712	2	N	-0-					67
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	87	1	788	2	N	-0-					67
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	98	1	886	2	N	-0-					67
*08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	101	1	739	3	N	-0-					67

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2077 X	1845	-0-	-232	-0-	109 1	1733 3	Y	3		69
04	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	77 1	1466 3	Y	1	34 1	36
05	2077 X	954	-0-	-1123	-0-	46 1	902 2	Y	5		41
06	2010 X	1687	-0-	-323	-0-	78 1	1609 2	Y	-0-		41
07	1984 X	1661	-0-	-323	-0-	71 1	1590 2	Y	-0-		41
08	1860 X	1504	-0-	-356	-0-	56 1	1447 3	Y	1		42
						1 9					

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977			TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078953		COMPL. DATE 09/28/1978			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535		
03	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	1900 3	7 9	N	6		22
04	1980 N	1636	-0-	-344	-0-	1632 3	4 9	N	4		26
05	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	1945 2	7 9	N	6		32
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1862 2	3 9	N	3		35
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2140 2	4 9	N	4		39
*08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2282 3	3 9	N	3		42

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	3937 X	3833	-0-	-104	-0-	227	1	3598	3	Y	7	123	
04	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	174	1	3342	3	Y	3	60 1	66
05	3937 X	3729	-0-	-208	-0-	180	1	3521	2	Y	25	91	
06	3720 X	3374	-0-	-346	-0-	156	1	3218	2	Y	-0-	91	
07	3844 X	3442	-0-	-402	-0-	146	1	3296	2	Y	-0-	91	
08	3844 X	3245	-0-	-599	-0-	121	1	3123	3	Y	1	92	

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542				
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	90	1	409	3	N	-0-	54	
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	67	1	366	3	N	-0-	54	
05	496 N	422	-0-	-74	-0-	65	1	357	2	N	-0-	54	
06	480 N	421	-0-	-59	-0-	64	1	357	2	N	-0-	54	
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	64	1	371	2	N	-0-	54	
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	62	1	342	3	N	-0-	54	

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034				
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	5	1	138	3	N	-0-	122	
04	210 N	118	-0-	-92	-0-	4	1	114	3	N	-0-	122	
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	4	1	100	2	N	-0-	122	
06	150 N	35	-0-	-115	-0-	1	1	34	2	N	-0-	122	
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-	122	
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	N	-0-	122	

HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884				
03	1023 N	799	-0-	-224	-0-	26	1	773	3	Y	-0-	23	
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	3	Y	-0-	23	
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	29	1	782	2	Y	-0-	23	
06	780 N	552	-0-	-228	-0-	20	1	532	2	Y	-0-	23	
07	744 N	668	-0-	-76	-0-	24	1	644	2	Y	-0-	23	
08	806 N	659	-0-	-147	-0-	24	1	635	3	Y	-0-	23	

CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408				
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-	-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-	-0-	
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-	-0-	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-	-0-	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	N	-0-	-0-	
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-	-0-	

ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538				
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	3	N	-0-	-0-	
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	N	-0-	-0-	
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	883	2	N	-0-	-0-	
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	2	N	-0-	-0-	
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	846	2	N	-0-	-0-	
*08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	962	3	N	-0-	-0-	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ZACHRY		WELL #: 20		RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644							
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	N	-0-					-0-
04	210 N	83	-0-	-127	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	N	-0-					-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166							
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	220	1	1029	3	N	-0-					42
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	173	1	948	3	N	-0-					42
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	183	1	1009	2	N	-0-					42
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	176	1	971	2	N	-0-					42
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	184	1	1067	2	N	-0-					42
*08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	178	1	1005	3	N	-0-					42

CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184							
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	3	N	-0-					-0-
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	77	1	1547	3	N	-0-					-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	66	1	1278	2	N	-0-					-0-
06	1440 N	1258	-0-	-182	-0-	48	1	1210	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1204	-0-	-284	-0-	78	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	70	1	1009	3	N	-0-					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467							
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-					48
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					48
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	N	-0-					48
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	15	1	231	2	N	-0-					48
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	15	1	241	2	N	-0-					48
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	N	-0-					48

HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172							
03	3379 X	3090	-0-	-289	-0-	216	1	2873	3	N	1					53
04	3270 X	3030	-0-	-240	-0-	189	1	2838	3	N	3					56
05	3379 X	2148	-0-	-1231	-0-	122	1	2026	2	N	-0-					56
06	3120 X	2148	-0-	-972	-0-	122	1	2026	2	N	-0-					56
07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	172	1	3112	2	N	-0-	29	1			27
08	3131 X	2992	-0-	-139	-0-	157	1	2835	3	N	-0-					27

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758			
03	527 N	438	-0-	-89	-0-	26	1	412	3	N	-0-	14
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	N	-0-	14
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	23	1	455	2	N	-0-	14
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-	14
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	2	N	-0-	14
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	15	1	386	3	N	-0-	14

RANCHO BLANCO		WELL #: 4		RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #: 8		RRCID -> 162560		COMPL. DATE 03/07/1997			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578			
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	N	-0-	-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1030	3	N	-0-	-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	N	-0-	-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	2	N	-0-	-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	74	1	1076	2	N	-0-	-0-
*08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	70	1	1023	3	N	-0-	-0-

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912			
03	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	160	1	1868	3	N	-0-	-0-
04	2160 N	1233	-0-	-927	-0-	31	1	1202	3	N	-0-	-0-
05	2046 N	1955	-0-	-91	-0-	151	1	1804	2	N	-0-	-0-
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	142	1	1860	2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	104	1	1131	2	N	-0-	-0-
08	1953 N	1787	-0-	-166	-0-	135	1	1652	3	N	-0-	-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932			
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	121	1	1407	3	N	-0-	-0-
04	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	37	1	1403	3	N	-0-	-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	126	1	1500	2	N	-0-	-0-
06	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	103	1	1349	2	N	-0-	-0-
07	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	121	1	1303	2	N	-0-	-0-
08	1612 N	1323	-0-	-289	-0-	100	1	1223	3	N	-0-	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314											
MARTINEZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	060344	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	8490	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	066955	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6472 - 6759				
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	184	1	295	3	N	-0-				-0-
04	420 N	360	-0-	-60	-0-	128	1	232	3	N	-0-				-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	66	1	442	3	N	-0-				-0-
06	450 N	293	-0-	-157	-0-	46	1	247	3	N	-0-				-0-
07	372 N	301	-0-	-71	-0-	33	1	268	3	N	-0-				-0-
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	91	1	426	3	N	-0-				-0-

LLANOS, M. H.		WELL #:		1	RRCID ->	080532	COMPL. DATE	01/22/1979	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 6796 - 7380				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99

HACHAR, D. D.		WELL #:		25	RRCID ->	158391	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6284 - 6390				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

D. MARTINEZ		WELL #:		14	RRCID ->	219359	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7459 - 7597				
03	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	1477	3			N	-0-				88
04	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	212	1	1084	3	N	-0-				88
05	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	406	1	1058	3	N	-0-				88
06	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	373	1	1013	3	N	-0-				88
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	406	1	1004	3	N	-0-				88
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				88

HACHAR, D. D.		WELL #:		42	RRCID ->	241646	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6308 - 6469				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
FRAN INVESTMENTS, INC.				282790								
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 075829	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			92

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID -> 060575	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	7946 - 8268	
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	766 2	29 9	N	26		91
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-	91 1	-0-
05	713	N	588	-0-	-125	-0-	588 2		N	-0-		-0-
06	780	N	545	-0-	-235	-0-	545 2		N	-0-		-0-
07	806	N	592	-0-	-214	-0-	592 2		N	-0-		-0-
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 060576	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7880 - 7910	
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	5 1	132 2	N	-0-		-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	6 1	108 2	N	-0-		-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	3 1	87 2	N	-0-		-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	2 1	63 2	N	-0-		-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	2 1	56 2	N	-0-		-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	2 1	63 2	N	-0-		-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 062964	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A	
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	17 1	468 2	N	-0-		-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23 1	464 2	N	-0-		-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	17 1	430 2	N	-0-		-0-
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	13 1	372 2	N	-0-		-0-
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	14 1	413 2	N	-0-		-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	14 1	408 2	N	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 063691	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	31 1	864 2	Y	-0-		-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	53 1	1044 2	Y	-0-		-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41 1	1046 2	Y	-0-		-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	33 1	946 2	Y	-0-		-0-
07	1147	N	689	-0-	-458	-0-	22 1	667 2	Y	-0-		-0-
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	40 1	1144 2	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID -> 065462	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	N/A	
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	96 1	2706 2	Y	16	15 1	25
							18 9					
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	129 1	2564 2	Y	12	19 1	18
							13 9					
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	104 1	2663 2	Y	17	19 1	16
							19 9					
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	90 1	2637 2	Y	11		27
							12 9					
07	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	89 1	2634 2	Y	24	23 1	28
							26 9					
*08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	93 1	2685 2	Y	27	28 1	27
							30 9					

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 065882		COMPL. DATE 09/13/1988			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6200 X	5686	-0-	-514	-0-	193	1	5475	2	Y	16	14	1	18
04	6000 X	5902	-0-	-98	-0-	283	1	5605	2	Y	13	20	1	11
05	6169 X	5877	-0-	-292	-0-	220	1	5637	2	Y	18	19	1	10
06	5610 X	5450	-0-	-160	-0-	180	1	5259	2	Y	10			20
07	6107 X	5745	-0-	-362	-0-	186	1	5531	2	Y	25	23	1	22
08	6107 X	5591	-0-	-516	-0-	187	1	5373	2	Y	28	28	1	22

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 067198		COMPL. DATE 07/03/1976			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A					
03	3875 X	2773	-0-	-1102	-0-	113	1	2660	2	Y	-0-			-0-
04	3690 X	2729	-0-	-961	-0-	116	1	2613	2	Y	-0-			-0-
05	3813 X	2943	-0-	-870	-0-	126	1	2817	2	Y	-0-			-0-
06	3450 X	2959	-0-	-491	-0-	122	1	2837	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	3003	-0-	-35	-0-	120	1	2883	2	Y	-0-			-0-
*08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	135	1	2890	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	187	1	3351	2	Y	9	63	1	14
04	3420 X	3267	-0-	-153	-0-	250	1	3003	2	Y	13			27
05	3534 X	3301	-0-	-233	-0-	229	1	3061	2	Y	10	25	1	12
06	3420 X	2751	-0-	-669	-0-	177	1	2559	2	Y	14			26
07	3534 X	3181	-0-	-353	-0-	189	1	2988	2	Y	4			30
08	3534 X	3235	-0-	-299	-0-	238	1	2978	2	Y	17			47

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A					
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	2	Y	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	-0-			-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	38	1	978	2	Y	-0-			-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	Y	-0-			-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	34	1	997	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	802	-0-	-35	-0-	27	1	775	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 070524		COMPL. DATE 03/03/1977			TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCCANN, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	071293	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	91	1	2135	2	N	-0-		5
04		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	91	1	2058	2	N	-0-		5
05		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	91	1	2026	2	N	-0-		5
06		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	89	1	2068	2	N	-0-		5
07		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	86	1	2069	2	N	-0-		5
08		1674 N	1433	-0-	-241	-0-	64	1	1369	2	N	-0-		5

HEIN - HAYNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071616	COMPL. DATE	05/23/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A		
03		2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2148	2			N	-0-		72
04		2130 N	2065	-0-	-65	-0-	2065	2			N	-0-		72
05		2077 N	2076	-0-	-1	-0-	2076	2			N	-0-		72
06		2070 N	1990	-0-	-80	-0-	1987	2	3	9	N	-3		75
07		2139 N	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			N	-0-		75
08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-		75

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071961	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	N/A		
03		1147 N	1046	-0-	-101	-0-	43	1	1003	2	N	-0-		11
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	44	1	1001	2	N	-0-		11
05		992 N	835	-0-	-157	-0-	36	1	799	2	N	-0-		11
06		1020 N	979	-0-	-41	-0-	40	1	939	2	N	-0-		11
07		1085 N	905	-0-	-180	-0-	36	1	869	2	N	-0-		11
*08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	1329	2	N	-0-		11

MCMAHAN, P. A.		WELL #:		2	RRCID ->	072949	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A		
03		496 N	424	-0-	-72	-0-	59	1	365	2	Y	-0-		3
04		480 N	451	-0-	-29	-0-	86	1	365	2	Y	-0-		3
05		465 N	463	-0-	-2	-0-	76	1	387	2	Y	-0-		3
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	64	1	375	2	Y	-0-		3
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	63	1	412	2	Y	-0-		3
*08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	94	1	468	2	Y	-0-		3

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	074290	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9036 - 9149		
03		4309 X	2339	-0-	-1970	-0-	202	1	2137	2	Y	-0-		19
04		4080 X	2420	-0-	-1660	-0-	199	1	2221	2	Y	-0-		19
05		4216 X	4062	-0-	-154	-0-	375	1	3686	2	Y	-0-		20
							1	9						
06		3900 X	3321	-0-	-579	-0-	299	1	3022	2	Y	-0-		20
07		4030 X	3269	-0-	-761	-0-	290	1	2979	2	Y	-0-		20
08		4061 X	3145	-0-	-916	-0-	241	1	2904	2	Y	-0-		20

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	074664	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	N/A		
03		1395 N	1272	-0-	-123	-0-	43	1	1229	2	Y	-0-		-0-
04		1290 N	1266	-0-	-24	-0-	61	1	1205	2	Y	-0-		-0-
05		1364 N	1163	-0-	-201	-0-	44	1	1119	2	Y	-0-		-0-
06		1230 N	1144	-0-	-86	-0-	38	1	1106	2	Y	-0-		-0-
07		1302 N	1121	-0-	-181	-0-	36	1	1085	2	Y	-0-		-0-
08		1178 N	1153	-0-	-25	-0-	39	1	1114	2	Y	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)															
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2747	2	Y	-0-			10
04	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	2470	2	Y	-0-			10
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	2499	2	Y	-0-			10
06	2640 N	2230	-0-	-410	-0-	-0-	144	1	2086	2	Y	-0-			10
07	2728 N	2468	-0-	-260	-0-	-0-	147	1	2321	2	Y	-0-			10
08	2697 N	2363	-0-	-334	-0-	-0-	174	1	2179	2	Y	9			19
							10	9							

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A															
03	2480 X	1982	-0-	-498	-0-	-0-	120	1	1862	2	N	-0-			60
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	2255	2	N	-0-			60
05	2542 N	2415	-0-	-127	-0-	-0-	180	1	2235	2	N	-0-			60
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2038	2	N	-0-			60
07	2542 N	2362	-0-	-180	-0-	-0-	150	1	2212	2	N	-0-			60
08	2418 N	2145	-0-	-273	-0-	-0-	190	1	1955	2	N	-0-			60

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A															
03	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	-0-	110	1	1550	2	Y	-0-	60	1	10
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1614	2	Y	13			23
							14	9							
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1573	2	Y	14			37
							15	9							
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1603	2	Y	-0-			37
07	1829 N	1625	-0-	-204	-0-	-0-	85	1	1540	2	Y	-0-			37
*08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1623	2	Y	9			46
							10	9							

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157															
03	4805 X	3808	-0-	-997	-0-	-0-	207	1	3601	2	Y	-0-			54
04	4650 X	3557	-0-	-1093	-0-	-0-	274	1	3283	2	Y	-0-			54
05	4805 X	4507	-0-	-298	-0-	-0-	233	1	4274	2	Y	-0-			54
06	4350 X	3641	-0-	-709	-0-	-0-	205	1	3436	2	Y	-0-			54
07	4495 X	2328	-0-	-2167	-0-	-0-	160	1	2168	2	Y	-0-			54
08	4495 X	4206	-0-	-289	-0-	-0-	240	1	3957	2	Y	8			62
							9	9							

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 078042		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	150 1	1583 2	Y	-0-	8
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	148 1	1648 2	Y	-0-	8
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	171 1	1683 2	Y	-0-	8
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	189 1	1908 2	Y	-0-	8
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	189 1	1948 2	Y	-0-	8
*08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	132 1	1594 2	Y	-0-	8

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 078491		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A		
03	4898 X	4880	-0-	-18	-0-	290 1	4582 2	Y	7	14
04	4800 X	4276	-0-	-524	-0-	326 1	3914 2	Y	33	47
05	4960 X	4132	-0-	-828	-0-	252 1	3871 2	Y	8 51 1	4
06	4800 X	4378	-0-	-422	-0-	306 1	4072 2	Y	-0-	4
07	4929 X	4283	-0-	-646	-0-	280 1	3985 2	Y	16	20
08	4867 X	4760	-0-	-107	-0-	345 1	4400 2	Y	14	34
						15 9				

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 081205		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218		
03	5828 X	5468	-0-	-360	-0-	472 1	4996 2	Y	-0-	20
04	5760 X	5324	-0-	-436	-0-	438 1	4886 2	Y	-0-	20
05	5952 X	5365	-0-	-587	-0-	496 1	4868 2	Y	1	21
06	5760 X	5441	-0-	-319	-0-	490 1	4951 2	Y	-0-	21
07	5797 X	5599	-0-	-198	-0-	496 1	5103 2	Y	-0-	21
08	5487 X	5436	-0-	-51	-0-	416 1	5020 2	Y	-0-	21
						1 9				

MACMAHON, P.A.		WELL #: 3		RRCID -> 082526		COMPL. DATE 05/12/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461		
03	2480 X	2449	-0-	-31	-0-	144 1	2305 2	N	-0-	24
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	208 1	2223 2	N	-0-	24
05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	180 1	2213 2	N	124 89 1	59
06	2370 N	2259	-0-	-111	-0-	150 1	2109 2	N	-0-	59
07	2511 N	2187	-0-	-324	-0-	144 1	2043 2	N	-0-	59
*08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	180 1	2405 2	N	-0-	59
						136 9				

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 090246		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 093013		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328		
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	194 1	2047 2	Y	-0-	7
04	1800 N	1784	-0-	-16	-0-	147 1	1637 2	Y	-0-	7
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	181 1	1774 2	Y	-0-	7
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	172 1	1738 2	Y	-0-	7
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	180 1	1848 2	Y	-0-	7
*08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	156 1	1883 2	Y	-0-	7

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	3131 X	2872	-0-	-259	-0-	151 1	2710 2	Y	10	58 1	13
04	3030 X	2546	-0-	-484	-0-	11 9	2339 2	Y	12		25
05	3131 X	2596	-0-	-535	-0-	194 1	2406 2	Y	9	25 1	9
06	3030 X	2598	-0-	-432	-0-	13 9	2417 2	Y	13		22
07	3100 X	2420	-0-	-680	-0-	180 1	2272 2	Y	4		26
08	2883 X	2688	-0-	-195	-0-	10 9	2470 2	Y	18		44
						167 1					
						14 9					
						144 1					
						4 9					
						198 1					
						20 9					

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099142		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356			
03	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	156 1	1650 2	Y	-0-	7	
04	1830 N	1434	-0-	-396	-0-	118 1	1316 2	Y	-0-	7	
05	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	169 1	1659 2	Y	-0-	7	
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	163 1	1649 2	Y	-0-	7	
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	162 1	1671 2	Y	-0-	7	
08	1829 N	1125	-0-	-704	-0-	86 1	1039 2	Y	-0-	7	

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248			
03	2449 N	2443	-0-	-6	-0-	83 1	2360 2	Y	-0-	-0-	
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	116 1	2289 2	Y	-0-	-0-	
05	2387 N	2278	-0-	-109	-0-	86 1	2192 2	Y	-0-	-0-	
06	2370 N	2188	-0-	-182	-0-	73 1	2115 2	Y	-0-	-0-	
07	2480 N	2160	-0-	-320	-0-	70 1	2090 2	Y	-0-	-0-	
*08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	78 1	2239 2	Y	-0-	-0-	

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 109822		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 3		RRCID -> 111573		COMPL. DATE 03/31/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	94 1	658 2	Y	2			5
04	780 N	624	-0-	-156	-0-	2 9 82 1	540 2	Y	2	4 1		3
05	806 N	606	-0-	-200	-0-	2 9 83 1	523 2	Y	-0-			3
06	720 N	598	-0-	-122	-0-	84 1	513 2	Y	1			4
07	651 N	598	-0-	-53	-0-	1 9 77 1	521 2	Y	-0-			4
08	620 N	582	-0-	-38	-0-	74 1	508 2	Y	-0-			4
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 113168		COMPL. DATE 10/18/1984			TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500			
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 2	Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
VELA, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 114435		COMPL. DATE 11/18/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850			
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	61 1	1443 2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1473	-0-	-117	-0-	63 1	1410 2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	64 1	1432 2	Y	-0-			-0-
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	61 1	1427 2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	60 1	1435 2	Y	-0-			-0-
*08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	66 1	1424 2	Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 120031		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896			
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25 1	259 2	Y	-0-			2
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28 1	316 2	Y	-0-			2
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	40 1	391 2	Y	-0-			2
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	45 1	454 2	Y	-0-			2
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	44 1	448 2	Y	-0-			2
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	33 1	399 2	Y	-0-			2
MORENO, I. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320			
03	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	36 1	1014 2	Y	-0-			49
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	49 1	977 2	Y	-0-			49
05	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	38 1	983 2	Y	-0-			49
06	1020 N	980	-0-	-40	-0-	33 1	947 2	Y	-0-			49
07	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	33 1	972 2	Y	-0-			49
*08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	35 1	1011 2	Y	18			67
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364			
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	Y	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 2	Y	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 2	Y	-0-			-0-
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2	Y	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	968	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1025	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1095	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1080	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1005	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906							
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	349	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094							
03	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	-0-	102	1	1841	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1372	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1015	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1028	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1650	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1576	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							10	9							9

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142							
03	1860 X	1568	-0-	-292	-0-	-0-	82	1	1475	2	Y	10	58	1	15
							11	9							
04	1920 N	1730	-0-	-190	-0-	-0-	132	1	1584	2	Y	13			28
							14	9							
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1865	2	Y	9	25	1	12
							10	9							
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1668	2	Y	10			22
							11	9							
07	1798 N	1473	-0-	-325	-0-	-0-	88	1	1385	2	Y	-0-	-0-	-0-	22
08	2015 N	1606	-0-	-409	-0-	-0-	119	1	1487	2	Y	-0-	-0-	-0-	22

HUBBERD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 189299		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824							
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1			45
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			45
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			45
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			45
07	341 N	248	-0-	-93	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1			46
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1			47

HUBBERD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 189874		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654							
03	620 N	481	-0-	-139	-0-	-0-	481	2			N	-0-			4
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	-0-	519	2			N	-0-			4
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	N	1			5
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			5
*07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			5
*08	682 N	519	-0-	-163	-0-	-0-	519	2			N	-0-			5

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, ANTONIO		WELL #: 15		RRCID -> 249327		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	5187	2	N	-0-			5
04	5520 X	5230	-0-	-290	-0-	-0-	222	1	5008	2	N	-0-			5
05	5704 X	5365	-0-	-339	-0-	-0-	229	1	5136	2	N	-0-			5
06	5520 X	5130	-0-	-390	-0-	-0-	211	1	4919	2	N	-0-			5
07	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	5264	2	N	-0-			5
*08	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	5217	2	N	-0-			5

MERIT ENERGY COMPANY		561136													
HEREFORD -T-		WELL #: 1		RRCID -> 060111		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A							
03	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	-0-	1128	2	4	9	N	4	7	1	3
04	1170 N	923	-0-	-247	-0-	-0-	919	2	4	9	N	4	3	1	4
05	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	-0-	1068	2	2	9	N	2	3	1	3
06	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5	6	1	2
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2	2	9	N	2	3	1	1
08	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	-0-	1006	2	4	9	N	4	3	1	2

HEREFORD, LASKER M.		WELL #: 1		RRCID -> 060131		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A							
03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	-0-	3144	2	12	9	N	11	14	1	10
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-	3209	2	12	9	N	11	9	1	12
05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	2	3	9	N	3	9	1	6
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-	6	1	-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 2		RRCID -> 060226		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 2		RRCID -> 060382		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338							
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	2	8	9	N	7	11	1	18
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2	7	9	N	6	5	1	19
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	2	4	9	N	4	6	1	17
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	10	9	N	9	11	1	15
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1952	2	6	9	N	5	6	1	14
*08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	2	8	9	N	7	6	1	15

HEREFORD -T-		WELL #: 3		RRCID -> 062054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794							
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1	1	1	1
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1	1	1	1
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	1	1	-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1	1	1	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HEREFORD -T-		WELL #:		9 A		RRCID -> 062907			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7515 PERF. 6735 - 7150	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1211	2	6	9	N	5	7	1	4	
04	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1221	2	3	9	N	3	3	1	4	
05	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1074	2	1	9	N	1	3	1	2	
06	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1084	2	7	9	N	6	6	1	2	
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1301	2	3	9	N	3	3	1	2	
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	N	4	4	1	2	

HEREFORD, L.M.		WELL #:		5		RRCID -> 063065			COMPL. DATE		02/19/2003		TOTAL DEPTH		8140 PERF. 7122 - 7436	
03	589	N	447	-0-	-142	-0-	446	2	1	9	N	1	5	1	1	
04	780	N	275	-0-	-505	-0-	274	2	1	9	N	1	1	1	1	
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	685	2	1	9	N	1	1	1	1	
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	2	7	9	N	6	5	1	2	
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1147	2	3	9	N	3	3	1	2	
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3	3	1	2	

HEREFORD -T-		WELL #:		11		RRCID -> 063311			COMPL. DATE		08/04/1975		TOTAL DEPTH		7556 PERF. 6886 - 7320	
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	429	2	1	9	N	1	2	1	1	
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1	1	1	1	
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	431	2	1	9	N	1	1	1	1	
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	401	2	2	9	N	2	2	1	1	
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	403	2	1	9	N	1	1	1	1	
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	402	2	1	9	N	1	1	1	1	

HEREFORD, L.M.		WELL #:		8		RRCID -> 063867			COMPL. DATE		09/04/1975		TOTAL DEPTH		8471 PERF. N/A	
03	651	N	270	-0-	-381	-0-	40	1	229	2	N	1	1	1	1	
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	285	1	1263	2	N	3	1	1	3	
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	311	1	1508	2	N	4	3	1	4	
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	281	1	1402	2	N	9	10	1	3	
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	289	1	1441	2	N	4	5	1	2	
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	317	1	1625	2	N	6	5	1	3	

HEREFORD, L.M.		WELL #:		9		RRCID -> 063919			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7910 PERF. 7145 - 7733	
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	606	2	2	9	N	2	3	1	2	
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	544	2	2	9	N	2	2	1	2	
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	574	2	1	9	N	1	2	1	1	
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	552	2	3	9	N	3	3	1	1	
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2	2	1	1	
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	551	2	2	9	N	2	2	1	1	

HEREFORD, L.M.		WELL #:		12		RRCID -> 064864			COMPL. DATE		12/30/1998		TOTAL DEPTH		7679 PERF. 6920 - 7538	
03	4660	X	3936	-0-	-724	-0-	3919	2	17	9	N	15	23	1	14	
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3646	2	14	9	N	13	12	1	15	
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3636	2	7	9	N	6	12	1	9	
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3527	2	18	9	N	16	20	1	5	
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3519	2	11	9	N	10	10	1	5	
*08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3419	2	12	9	N	11	10	1	6	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD -T-		WELL #: 13		RRCID -> 065828		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6313 - 6708		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2				N	-0-	1 1		-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 2		1 9		N	1			1
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2				N	-0-	1 1		-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	166 2		1 9		N	1	1 1		-0-
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	102 2				N	-0-			-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2				N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 10		RRCID -> 066466		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 7560		PERF. N/A				
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1184 2		6 9		N	5	7 1		4
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1200 2		4 9		N	4	4 1		4
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1233 2		2 9		N	2	3 1		3
06	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1126 2		7 9		N	6	7 1		2
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1176 2		3 9		N	3	3 1		2
*08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1271 2		3 9		N	3	3 1		2

HEREFORD, L. M.		WELL #: 11		RRCID -> 069483		COMPL. DATE 11/25/1976		TOTAL DEPTH 8190		PERF. N/A				
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	965 2		4 9		N	4	6 1		3
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	983 2		3 9		N	3	3 1		3
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	981 2		2 9		N	2	3 1		2
06	930 N	844	-0-	-86	-0-	840 2		4 9		N	4	5 1		1
07	961 N	639	-0-	-322	-0-	637 2		2 9		N	2	2 1		1
08	961 N	665	-0-	-296	-0-	663 2		2 9		N	2	2 1		1

BENAVIDES, R. V.		WELL #: 6		RRCID -> 073703		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH 7160		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 112184		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6649 - 6702				
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	104 1		599 2		Y	3	3 1		2
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	109 1		483 2		Y	2	2 1		2
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	108 1		525 2		Y	1	2 1		1
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	97 1		485 2		Y	4	4 1		1
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	102 1		508 2		Y	2	2 1		1
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	89 1		455 2		Y	2	2 1		1

HEREFORD, L. M.		WELL #: 50		RRCID -> 169499		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 6829 - 7271				
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	866 2		3 9		N	3	4 1		3
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	803 2		2 9		N	2	2 1		3
05	868 N	786	-0-	-82	-0-	785 2		1 9		N	1	2 1		2
06	840 N	748	-0-	-92	-0-	745 2		3 9		N	3	4 1		1
07	837 N	769	-0-	-68	-0-	767 2		2 9		N	2	2 1		1
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	770 2		2 9		N	2	2 1		1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2542 N	2404	-0-	-138	-0-	354	1	2041	2	N	8	13	1			7
04	2460 N	2328	-0-	-132	-0-	428	1	1892	2	N	7	6	1			8
05	2418 N	2137	-0-	-281	-0-	364	1	1769	2	N	4	7	1			5
06	2340 N	2143	-0-	-197	-0-	356	1	1776	2	N	10	12	1			3
07	2418 N	2223	-0-	-195	-0-	370	1	1845	2	N	7	7	1			3
*08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	376	1	1925	2	N	8	7	1			4

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

03	4393 X	3431	-0-	-962	-0-	3419	2	12	9	N	11	19	1			10
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3308	2	12	9	N	11	9	1			12
05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3071	2	7	9	N	6	10	1			8
06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3249	2	17	9	N	15	18	1			5
07	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3584	2	11	9	N	10	10	1			5
*08	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3461	2	12	9	N	11	10	1			6

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
 STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

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

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

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

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HACHAR, D. D.		WELL #:		12	RRCID ->	068345	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			3
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			3
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

HACHAR - AKIN		WELL #:		2	RRCID ->	074952	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	N/A		
03	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	144	1	1205	3	N	-0-			-0-
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	130	1	1218	3	N	-0-			-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	136	1	1195	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1085	-0-	-235	-0-	109	1	976	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	128	1	1117	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1186	-0-	-147	-0-	123	1	1063	3	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	085954	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7832 - 7844		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112857	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8034 - 8047		
03	1023 N	974	-0-	-49	-0-	77	1	895	3	N	2			27
04	990 N	856	-0-	-134	-0-	21	1	805	3	N	27			54
05	961 N	910	-0-	-51	-0-	69	1	830	2	N	10			64
06	930 N	919	-0-	-11	-0-	65	1	854	2	N	-0-			64
07	899 N	852	-0-	-47	-0-	72	1	777	2	N	3	62	1	5
08	899 N	802	-0-	-97	-0-	62	1	733	3	N	6			11

RUIZ, J. M.		WELL #:		3	RRCID ->	118661	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	7872 - 7882		
03	1488 N	1132	-0-	-356	-0-	168	1	964	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1019	-0-	-121	-0-	151	1	868	3	N	-0-			-0-
05	1209 N	225	-0-	-984	-0-	35	1	177	2	N	12			12
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	13	9			N	-0-			12
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	111	1	1724	2	N	-0-			12
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	82	1	663	3	N	-0-			12

HACHAR		WELL #:		38	RRCID ->	189725	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6809 - 7912		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HACHAR		WELL #:		40	RRCID ->	191514	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7926 - 7932			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUIZ, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	243348	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7708 - 7730			
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	152	1	2018	3	N	-0-			53
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	123	1	1827	3	N	-0-			53
05	1767	X	1411	-0-	-356	-0-	86	1	1325	2	N	-0-			53
06	1710	X	1670	-0-	-40	-0-	91	1	1579	2	N	-0-			53
07	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	94	1	1699	2	N	-0-			53
08	1767	X	1712	-0-	-55	-0-	90	1	1622	3	N	-0-			53

HACHAR, D. D.		WELL #:		48	RRCID ->	243679	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7513 - 8192			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARK, N. H.		WELL #:		19	RRCID ->	244040	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7642 - 7810			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	245513	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7832 - 7850			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK, N. H.		WELL #:		20	RRCID ->	258766	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314										
HACHAR, D.D.				WELL #: 5	RRCID -> 065066	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 7750	-		7768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	120	-0-	120	351	12	1	108	3	N	-0-		-0-	
04	465 X	114	-0-	-351	-0-	12	1	102	3	N	-0-		-0-	
05	14B DENY	122	-0-	122	122	16	1	106	3	N	-0-		-0-	
06	14B DENY	68	-0-	68	190	11	1	57	3	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	71	-0-	71	261	8	1	63	3	N	-0-		-0-	
08	14B DENY	124	-0-	124	385	22	1	102	3	N	-0-		-0-	

HACHAR-ADCOCK UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 066954	COMPL. DATE 04/19/1976	TOTAL DEPTH 7985	PERF. N/A						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HACHAR				WELL #: 14	RRCID -> 084909	COMPL. DATE 07/07/1979	TOTAL DEPTH 7834	PERF. 7702	-		7714			
03	651 N	573	-0-	-78	-0-	152	1	421	3	N	-0-		-0-	
04	630 N	581	-0-	-49	-0-	162	1	419	3	N	-0-		-0-	
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	86	1	508	3	N	-0-		-0-	
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	51	1	480	3	N	-0-		-0-	
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	48	1	539	3	N	-0-		-0-	
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	50	1	525	3	N	-0-		-0-	

HACHAR				WELL #: 15	RRCID -> 085173	COMPL. DATE 10/08/1979	TOTAL DEPTH 7817	PERF. 7688	-		7697			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LAREDO (5680)				52025 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
HUBBERD				WELL #: 35	RRCID -> 181972	COMPL. DATE 02/14/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6707	-		6751			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HUBBERD, WILLIAM C3				WELL #: 8	RRCID -> 288996	COMPL. DATE 03/30/2020	TOTAL DEPTH 9285	PERF. 5860	-		5870			
03	1643 X	1107	-0-	-536	-0-	36	1	1071	3	N	-0-		14	
04	1410 N	1193	-0-	-217	-0-	43	1	1150	3	N	-0-		14	
05	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	43	1	1152	2	N	-0-		14	
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	51	1	1367	2	N	-0-		14	
07	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	43	1	1148	2	N	-0-		14	
*08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	55	1	1450	3	N	-0-		14	

LAREDO (5680)		//CONT.//		52025 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		101	RRCID ->	290872	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5524 - 5908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: WEBB						
BRUNI MINERAL TRUST 'B'		WELL #:		33	RRCID ->	289841	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	5756 - 5776			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LAREDO (7900)				52025 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
HUBBERD, WILLIAM		WELL #:		18	RRCID ->	089434	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7879 - 7980		
03	403 N	343	-0-	-60	-0-	11	1	332	3	Y	-0-			11
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	11	1	292	3	Y	-0-			11
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	2	Y	-0-			11
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	10	1	251	2	Y	-0-			11
07	DLQ G-10	378	-0-	378	-0-	13	1	365	2	Y	-0-			11
*08	759 N	381	-0-	-378	-0-	14	1	367	3	Y	-0-			11

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		17	RRCID ->	166572	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7543 - 7573			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAREDO (8080)				52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #:		7	RRCID ->	066465	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	9837	PERF.	N/A		
03	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	51	1	1503	3	Y	-0-			41
04	1650 N	1617	-0-	-33	-0-	58	1	1559	3	Y	-0-			41
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	60	1	1644	2	Y	-0-			41
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	59	1	1565	2	Y	-0-			41
07	DLQ G-10	1692	-0-	1692	1692	60	1	1632	2	Y	-0-			41
*08	1800 N	1472	-0-	-328	1364	53	1	1419	3	Y	-0-			41

LAREDO (8080)		//CONT.// 52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 165417		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3162 X	2940	-0-	-222	-0-	502 1	2438 3	N	-0-			48
04	3060 X	2562	-0-	-498	-0-	381 1	2149 3	N	29			77
05	3162 X	2981	-0-	-181	-0-	32 9	2550 2	N	4			81
06	2850 X	2612	-0-	-238	-0-	4 9	2220 2	N	-0-			81
07	2945 X	2696	-0-	-249	-0-	392 1	2223 2	N	3			84
08	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	470 1	2541 3	N	-0-			84
						3 9						
						130 1						
HUBBERD		WELL #: 9		RRCID -> 170340		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 222564		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885				
BRUNI RANCH		WELL #: 71										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 239178		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAREDO, N. (WILCOX)		52030 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691										
HAIZLIP		WELL #: 1		RRCID -> 078188		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAIZLIP		WELL #: 6		RRCID -> 097623		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) COLUMBUS ENERGY, LLC RICHTER UNIT		52033 370 169313		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HACHAR, D. D.		WELL #: 2Q		RRCID -> 159550	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 1002	-	1010							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 45QC		RRCID -> 242237	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 1510	PERF. 1202	-	1440							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 7QC		RRCID -> 242916	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 1630	PERF. 1188	-	1542							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MCKENDRICK		WELL #: 4QC		RRCID -> 247787	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 1529	PERF. 1242	-	1248							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 44QC		RRCID -> 250082	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH 1521	PERF. 954	-	956							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 50QC		RRCID -> 254751	COMPL. DATE 01/22/2010	TOTAL DEPTH 1312	PERF. 880	-	902							
03	465 N	390	-0-	-75	-0-	42	1	348	3	N	-0-					-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	470	3	N	-0-					-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	2	N	-0-					-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	39	1	341	2	N	-0-					-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	58	1	512	2	N	-0-					-0-
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	442	3	N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) COLUMBUS ENERGY, LLC HACHAR, D. D.		//CONT.// 52033 370 //CONT.// 169313		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558														
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	39	1	451	3	N	1			17
04	570 N	405	-0-	-165	-0-	10	1	383	3	N	11			28
05	558 N	455	-0-	-103	-0-	35	1	413	2	N	6			34
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	30	1	394	2	N	4			38
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	32	1	345	2	N	2	37	1	3
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	31	1	371	3	N	4			7

WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634														
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	36	1	414	3	N	-0-			-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	9	1	358	3	N	-0-			-0-
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	32	1	385	2	N	-0-			-0-
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	28	1	365	2	N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	2	N	-0-			-0-
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	N	-0-			-0-

WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402														
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	37	1	177	3	N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	158	3	N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	N	-0-			-0-
06	210 N	120	-0-	-90	-0-	19	1	101	3	N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	3	N	-0-			-0-
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	41	1	193	3	N	-0-			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314
 HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	150	1	283	3	N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	135	1	240	3	N	-0-			-0-
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	51	1	341	3	N	-0-			-0-
06	420 N	263	-0-	-157	-0-	41	1	222	3	N	-0-			-0-
07	403 N	148	-0-	-255	-0-	16	1	132	3	N	-0-			-0-
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	76	1	354	3	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

03	124 N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	N	-0-			6
04	150 N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	2	N	-0-			6
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-			6
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			6
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	N	-0-			6
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	40	1	235	2	N	-0-			6

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

03	2201 X	1591	-0-	-610	-0-	111	1	1285	2	Y	-0-			-0-
						195	4							
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	176	1	1731	2	Y	-0-			-0-
						275	4							
05	2170 N	1851	-0-	-319	-0-	179	1	1532	2	Y	-0-			-0-
						140	4							
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	182	1	1387	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
07	2201 N	1727	-0-	-474	-0-	196	1	1324	2	Y	-0-			-0-
						207	4							
08	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	158	1	1132	2	Y	-0-			-0-
						244	4							

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	241	1	1725	2	Y	-0-			-0-
						372	4							

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

03	5115 X	2743	-0-	-2372	-0-	191	1	2215	2	Y	-0-			-0-
						337	4							
04	4770 X	4484	-0-	-286	-0-	362	1	3556	2	Y	-0-			-0-
						566	4							
05	4929 X	3962	-0-	-967	-0-	383	1	3279	2	Y	-0-			-0-
						300	4							
06	4770 X	2888	-0-	-1882	-0-	331	1	2524	2	Y	-0-			-0-
						33	4							
07	4774 X	3630	-0-	-1144	-0-	412	1	2783	2	Y	-0-			-0-
						435	4							
08	4619 X	2338	-0-	-2281	-0-	241	1	1725	2	Y	-0-			-0-
						372	4							

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784							
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		6	RRCID -> 241021	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11722	- 11992		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
05	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	99 1	851 2	Y	-0-		28
						78 3					
06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	148 1	1128 2	Y	-0-		28
						15 3					
07	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	119 1	805 2	Y	-0-		28
						126 4					
08	1023 X	23	-0-	-1000	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		28
						4 4					
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 245805	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 12513	PERF.11476	- 11682		
03	2294 N	1355	-0-	-939	-0-	95 1	1094 2	Y	-0-		-0-
						166 4					
04	2010 N	1649	-0-	-361	-0-	133 1	1308 2	Y	-0-		-0-
						208 4					
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	228 1	1957 2	Y	-0-		-0-
						179 4					
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	173 1	1318 2	Y	-0-		-0-
						17 4					
07	1705 N	1243	-0-	-462	-0-	141 1	953 2	Y	-0-		-0-
						149 4					
08	2201 N	780	-0-	-1421	-0-	81 1	575 2	Y	-0-		-0-
						124 4					
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		8	RRCID -> 247036	COMPL. DATE 03/31/2009	TOTAL DEPTH 12882	PERF.11998	- 12396		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-		-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
HERBST-TOREL		WELL #:		9	RRCID -> 225200	COMPL. DATE 09/13/2007	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12078	- 12700		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		52144 800			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162									
BISHOP CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 140251	COMPL. DATE 07/04/1991	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 8852	- 8880		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		//CONT.//		52144 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784										
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		1	RRCID ->	270623	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	9025 - 9090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

LAS LOMAS (WILCOX 7800)				52150 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CFO RESOURCES, INC.				120105										
LAS AVISPAS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	161299	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6946 - 7718		

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021 - WELL PLUGGED 2/11/2021														

LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #:		2	RRCID ->	163555	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7341 - 7385		

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021														

LAS AVISPAS RANCH 40		WELL #:		3	RRCID ->	164054	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6940 - 7446		

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2021 - WELL PLUGGED 2/19/2021														

LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #:		4	RRCID ->	172479	COMPL. DATE	03/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7855 - 7918		

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021 - WELL PLUGGED 2/25/21														

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	170895	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 7048		

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

 LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

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

 CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-			-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-			-0-

 CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

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

 CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	60	1	709	2	Y	-0-			-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	2	Y	-0-			-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	2	Y	-0-			-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	638	2	Y	-0-			-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	55	1	661	2	Y	-0-			-0-
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	59	1	647	2	Y	-0-			-0-

 CASSIN, EDWARD A WELL #: 03 RRCID -> 289839 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7254 - 7326

03	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
08	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-			-0-

 RAKER RESOURCES LLC 689172
 RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

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

OIL AND GAS DIVISION

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID -> 161389	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7330	- 7674			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-			35
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		Y	-0-			35
05	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2		Y	-0-			35
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			35
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			35

GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID -> 161554	COMPL. DATE 01/17/1997	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7484	- 7645			
03	2821 X	1628	-0-	-1193	-0-	1628 2		Y	-0-			175
04	3930 X	1682	-0-	-2248	-0-	1682 2		Y	-0-			175
05	4061 X	1404	-0-	-2657	-0-	1404 2		Y	-0-			175
06	3930 X	2040	-0-	-1890	-0-	2040 2		Y	-0-			175
07	2790 X	1278	-0-	-1512	-0-	1278 2		Y	-0-			175
08	1736 X	1706	-0-	-30	-0-	1706 2		Y	-0-			175

LAS MILPAS (FRIO)				52152 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
PONDEROSA		WELL #:		1	RRCID -> 283497	COMPL. DATE 01/22/2018	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9520	- 9540			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO)				52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID -> 194414	COMPL. DATE 03/29/2003	TOTAL DEPTH 10938	PERF.10556	- 10660			
03	186 N	75	-0-	-111	-0-	29 1	46 2	Y	-0-			7
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	137 1	109 2	Y	10	17 1		-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	95 1	187 2	Y	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	128 1	128 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	138 1	141 2	Y	-0-			-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	128 1	104 2	Y	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC.				789662								
SLATOR RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID -> 174728	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10066	- 10111			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARROCITO		WELL #:		3	RRCID -> 188853	COMPL. DATE 04/30/2002	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10722	- 10778			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10904 - 11082			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	58	1	829	2	N	-0-			-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	N	-0-			-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	40	1	933	2	N	-0-			-0-
08	899 N	845	-0-	-54	-0-	44	1	801	2	N	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	197795	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10624 - 10634			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	211195	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10944 - 11098			
03	3255 X	3138	-0-	-117	-0-	233	1	2883	2	Y	20			138
						22	9							
04	3150 X	2912	-0-	-238	-0-	207	1	2685	2	Y	18			156
						20	9							
05	3255 X	2310	-0-	-945	-0-	138	1	2172	2	Y	-0-			156
06	2700 X	2046	-0-	-654	-0-	132	1	1914	2	Y	-0-			156
07	3131 X	130	-0-	-3001	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			156
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-			156

SLATOR RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	211547	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.10418 - 10454			
03	310 N	252	-0-	-58	-0-	19	1	233	2	Y	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	217112	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10576 - 10791			
03	4960 X	4760	-0-	-200	-0-	258	1	4496	2	Y	5	15	1	10
						6	9							
04	5700 X	5481	-0-	-219	-0-	289	1	5188	2	Y	4			14
						4	9							
05	5890 X	4743	-0-	-1147	-0-	269	1	4472	2	Y	2			16
						2	9							
06	6390 X	5703	-0-	-687	-0-	333	1	5368	2	Y	2			18
						2	9							
07	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	416	1	6422	2	Y	2			20
						2	9							
*08	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	410	1	6033	2	Y	1			21
						1	9							

SLATOR RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	219639	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10808 - 10853			
03	3286 X	2450	-0-	-836	-0-	183	1	2267	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	2080	-0-	-1100	-0-	149	1	1931	2	Y	-0-			-0-
05	3286 X	1731	-0-	-1555	-0-	103	1	1628	2	Y	-0-			-0-
06	2250 X	2244	-0-	-6	-0-	145	1	2099	2	Y	-0-			-0-
07	2449 X	621	-0-	-1828	-0-	32	1	589	2	Y	-0-			-0-
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
SLATOR RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 221400		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	408 1	7114 2	Y	9 29 1	19
04	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	313 1	5609 2	Y	8	27
05	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	440 1	7318 2	Y	5	32
06	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	406 1	6541 2	Y	3	35
07	7533 X	6417	-0-	-1116	-0-	390 1	6021 2	Y	5	40
08	7750 X	6615	-0-	-1135	-0-	420 1	6192 2	Y	3	43

SLATOR RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 222851		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452		
03	3596 X	3578	-0-	-18	-0-	194 1	3384 2	Y	-0-	-0-
04	3480 X	3014	-0-	-466	-0-	159 1	2855 2	Y	-0-	-0-
05	3596 X	2924	-0-	-672	-0-	166 1	2758 2	Y	-0-	-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	180 1	2901 2	Y	-0-	-0-
07	3565 X	3325	-0-	-240	-0-	202 1	3123 2	Y	-0-	-0-
*08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	238 1	3512 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 223001		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452		
03	961 N	798	-0-	-163	-0-	43 1	755 2	Y	-0-	-0-
04	780 N	721	-0-	-59	-0-	38 1	683 2	Y	-0-	-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	42 1	705 2	Y	-0-	-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	55 1	892 2	Y	-0-	-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	52 1	798 2	Y	-0-	-0-
*08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	53 1	787 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 223016		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928		
03	9765 X	8850	-0-	-915	-0-	480 1	8370 2	Y	-0-	-0-
04	9780 X	8028	-0-	-1752	-0-	424 1	7604 2	Y	-0-	-0-
05	10106 X	9349	-0-	-757	-0-	530 1	8819 2	Y	-0-	-0-
06	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	570 1	9183 2	Y	-0-	-0-
07	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	619 1	9567 2	Y	-0-	-0-
08	9362 X	9294	-0-	-68	-0-	591 1	8703 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 223025		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968		
03	5270 X	5054	-0-	-216	-0-	274 1	4771 2	Y	8 26 1	17
04	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	289 1	5193 2	Y	7	24
05	5611 X	5398	-0-	-213	-0-	306 1	5086 2	Y	5	29
06	5280 X	4512	-0-	-768	-0-	264 1	4245 2	Y	3	32
07	5456 X	4317	-0-	-1139	-0-	262 1	4051 2	Y	4	36
08	5673 X	4178	-0-	-1495	-0-	265 1	3910 2	Y	3	39

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	223555	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10072 - 10963
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		7624 X	7624	-0-	-0-	413 1	7209 2	Y	2	8 1	5
04		6764 X	6764	-0-	-0-	357 1	6404 2	Y	3		8
05		7176 X	7176	-0-	-0-	407 1	6768 2	Y	1		9
06		7200 X	5338	-0-	-1862	312 1	5025 2	Y	1		10
07		7440 X	5454	-0-	-1986	332 1	5121 2	Y	1		11
08		7440 X	5960	-0-	-1480	379 1	5580 2	Y	1		12

MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10952 - 11056
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		-0-
05		1662 N	-0-	-0-	-1662	-0-	109 1	1553 2	N	-0-	-0-
06		1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-	51 1	1022 2	N	-0-	-0-
07		1075 N	-0-	-0-	-1075	-0-	44 1	1031 2	N	-0-	-0-
08		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	49 1	902 2	N	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)		52169 781		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10451 - 10568
03		4898 X	2289	-0-	-2609	-0-	171 1	2118 2	Y	-0-	-0-
04		4740 X	2266	-0-	-2474	-0-	162 1	2104 2	Y	-0-	-0-
05		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	196 1	3091 2	Y	-0-	-0-
06		2460 X	2247	-0-	-213	-0-	145 1	2102 2	Y	-0-	-0-
07		11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	565 1	10476 2	Y	-0-	-0-
*08		21485 X	21485	-0-	-0-	-0-	1088 1	20397 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10635 - 10738
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)		52169 782		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	106054	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10702 - 10806
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10774 - 10791
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)		52169 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 117506		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10423 - 10478	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2604 #	2148	-0-	-456	-0-	161 1	1987 2	Y	-0-		-0-
04	2520 #	1918	-0-	-602	-0-	137 1	1781 2	Y	-0-		-0-
05	2604 #	1546	-0-	-1058	-0-	92 1	1454 2	Y	-0-		-0-
06	2130 #	2051	-0-	-79	-0-	133 1	1918 2	Y	-0-		-0-
07	2139 #	499	-0-	-1640	-0-	26 1	473 2	Y	-0-		-0-
08	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)		52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 100680		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10831 - 10948	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)		52169 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 102724		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10682		PERF.10057 - 10144	
03	6975 #	5434	-0-	-1541	-0-	465 1	4969 2	N	-0-		-0-
04	6750 #	4940	-0-	-1810	-0-	415 1	4525 2	N	-0-		-0-
05	6386 #	2807	-0-	-3579	-0-	219 1	2588 2	N	-0-		-0-
06	5610 #	4184	-0-	-1426	-0-	271 1	3913 2	N	-0-		-0-
07	5797 #	3885	-0-	-1912	-0-	199 1	3686 2	N	-0-		-0-
08	5425 #	2068	-0-	-3357	-0-	105 1	1963 2	N	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 115845		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10229 - 10401	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 144608		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10311 - 10350	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)		52169 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 112097		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 5849 - 6015	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)		52169 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
LAUREL, SERGIO		WELL #: 3		RRCID -> 194639		COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	107	-0-	107	310	10	1	97	2	Y	-0-	3
04	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	2	Y	-0-	3
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-	3
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	3

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)		52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MARTINEZ, M.		WELL #: 1		RRCID -> 119603		COMPL. DATE 11/14/1985			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	775 #	451	-0-	-324	-0-	43	1	406	2	Y	2	11
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	341	2	Y	1	12
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	Y	2	5
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	37	1	352	2	Y	5	3
07	403 N	347	-0-	-56	-0-	34	1	313	2	Y	-0-	3
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	2	Y	-0-	3

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)		52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 079778		COMPL. DATE 06/26/1978			TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	154	1	895	2	N	-0-	104
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	229	1	1703	2	N	1	105
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	236	1	1572	2	N	-0-	105
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	232	1	1403	2	N	9	44
*07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	243	1	1401	2	N	2	46
*08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	232	1	1324	2	N	2	48

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
BRUNI, L. E.		WELL #: 3		RRCID -> 111395		COMPL. DATE 06/20/1984			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SLATOR RANCH "G"		173649										
WELL #: 1		RRCID -> 187829		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		//CONT.//		52169 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SLATOR RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	104718	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	4240 - 4260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS, W. (8400)				52176 580	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
MARSHALL, S.G.				WELL #:	7	RRCID ->	117239	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8780 - 9114	
03	1302	N	917	-0-	-385 B	-0-	135 1	780 2	Y	2	2 1			1
04	1500	N	1304	-0-	-196 B	-0-	176 1	1126 2	Y	2	2 1			1
05	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	272 1	1174 2	Y	1	1 1			1
06	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	226 1	1137 2	Y	2	3 1			-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	230 1	1321 2	Y	1				1
*08	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	230 1	1249 2	Y	2	2 1			1

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)				52197 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB						
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.				487616										
SAUCEDO				WELL #:	1	RRCID ->	043703	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	N/A	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)				52197 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
WILLIAMS & WILLIAMSON				WELL #:	1B	RRCID ->	051642	COMPL. DATE	12/07/1971	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO)				52198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB						
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627										
WILLIAMSON				WELL #:	1	RRCID ->	142959	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7742 - 7792	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2021														

LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		038889								
BOOTH, W. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	Y	-0-		-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	Y	-0-		-0-
05	1488 N	1341	-0-	-147	-0-	1341 2	Y	-0-		-0-
06	1440 N	938	-0-	-502	-0-	938 2	Y	-0-		-0-
07	1457 N	1204	-0-	-253	-0-	1204 2	Y	-0-		-0-
08	1333 N	1175	-0-	-158	-0-	1175 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 2		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A		
03	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330 2	Y	-0-		-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	Y	-0-		-0-
05	1457 N	1213	-0-	-244	-0-	1213 2	Y	-0-		-0-
06	1290 N	1064	-0-	-226	-0-	1064 2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245 2	Y	-0-		-0-
*08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 4		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2	Y	-0-		-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	Y	-0-		-0-
05	775 N	649	-0-	-126	-0-	649 2	Y	-0-		-0-
06	660 N	618	-0-	-42	-0-	618 2	Y	-0-		-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	Y	-0-		-0-
*08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 3		RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A		
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	Y	-0-		-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	Y	-0-		-0-
05	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1164 2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	965	-0-	-175	-0-	965 2	Y	-0-		-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	Y	-0-		-0-
08	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 5		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A		
03	558 N	533	-0-	-25	-0-	533 2	Y	-0-		-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	Y	-0-		-0-
05	682 N	462	-0-	-220	-0-	462 2	Y	-0-		-0-
06	510 N	412	-0-	-98	-0-	412 2	Y	-0-		-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	Y	-0-		-0-
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	418 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 6		RRCID -> 140916		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812		
03	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354 2	Y	-0-		-0-
04	1350 X	1105	-0-	-245	-0-	1105 2	Y	-0-		-0-
05	1488 X	1120	-0-	-368	-0-	1120 2	Y	-0-		-0-
06	1440 X	1081	-0-	-359	-0-	1081 2	Y	-0-		-0-
07	1488 X	1357	-0-	-131	-0-	1357 2	Y	-0-		-0-
08	1364 X	1245	-0-	-119	-0-	1245 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 142880		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889								
BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 178980		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 8		RRCID -> 183465		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754		
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	Y	-0-
05	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2	Y	-0-
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	961	2	Y	-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	Y	-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	Y	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 9		RRCID -> 196921		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644		
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2	Y	-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	Y	-0-
05	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2	Y	-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2	Y	-0-
07	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2	Y	-0-
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2	Y	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 10		RRCID -> 199649		COMPL. DATE 01/11/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792		
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	Y	-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	Y	-0-
05	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1107	2	Y	-0-
06	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	1013	2	Y	-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	Y	-0-
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2	Y	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 11		RRCID -> 209103		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887		
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2	Y	-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	Y	-0-
05	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	1274	2	Y	-0-
06	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2	Y	-0-
07	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2	Y	-0-
08	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2	Y	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 12		RRCID -> 215056		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653		
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	Y	-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	Y	-0-
05	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2	Y	-0-
06	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	1171	2	Y	-0-
07	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2	Y	-0-
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2	Y	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 13		RRCID -> 219295		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868		
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	Y	-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	Y	-0-
05	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2	Y	-0-
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2	Y	-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	Y	-0-
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889								
BOOTH, W. V.		WELL #: 14		RRCID -> 223894		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	Y	-0-		190
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	Y	-0-	172 1	18
05	1147 N	998	-0-	-149	-0-	998 2	Y	-0-		18
06	870 N	764	-0-	-106	-0-	764 2	Y	-0-		18
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	Y	-0-		18
08	992 N	883	-0-	-109	-0-	883 2	Y	-0-		18

BOOTH, W. V.		WELL #: 15		RRCID -> 230618		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717		
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	Y	-0-		-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	1023 2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	844	-0-	-176	-0-	844 2	Y	-0-		-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	Y	-0-		-0-
08	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018 2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 16		RRCID -> 241637		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507		
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	Y	-0-		-0-
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	Y	-0-		-0-
05	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1353 2	Y	-0-		-0-
06	1320 N	1095	-0-	-225	-0-	1095 2	Y	-0-		-0-
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	Y	-0-		-0-
08	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331 2	Y	-0-		-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 216979		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336		
GALVAN		WELL #: B 1								
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41 1	495 3	Y	-0-	71
04	DLQ G-10	455	-0-	455	455	37 1	400 3	Y	16	5
						18 9				
05	DLQ G-10	431	-0-	431	886	38 1	393 3	Y	-0-	5
06	DLQ G-10	413	-0-	413	1299	36 1	377 3	Y	-0-	5
07	DLQ G-10	403	-0-	403	1702	36 1	367 3	Y	-0-	5
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1702			Y	NO RPT	5

GALVAN		WELL #: C 1		RRCID -> 217237		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317		
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23 1	272 3	Y	-0-	50
04	DLQ G-10	240	-0-	240	240	20 1	220 3	Y	-0-	50
05	DLQ G-10	237	-0-	237	477	21 1	216 3	Y	-0-	50
06	DLQ G-10	228	-0-	228	705	20 1	208 3	Y	-0-	50
07	DLQ G-10	222	-0-	222	927	20 1	202 3	Y	-0-	50
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	927			Y	NO RPT	50

GALVAN		WELL #: F 1		RRCID -> 220158		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390		
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	65	-0-	65	65	5 1	60 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	65	-0-	65	130	6 1	59 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	5 1	57 3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	60	-0-	60	252	5 1	55 3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	252			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	458	-0-	458	458	38	1	420	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	452	-0-	452	910	40	1	412	3	Y	-0-
06	DLQ G-10	434	-0-	434	1344	38	1	396	3	Y	-0-
07	DLQ G-10	423	-0-	423	1767	38	1	385	3	Y	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1767					Y	NO RPT

GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377		COMPL. DATE 10/29/2006			TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428		
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	290	-0-	290	290	13	1	277	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	233	-0-	233	523	233	3			Y	-0-
06	DLQ G-10	249	-0-	249	772	249	3			Y	-0-
07	DLQ G-10	237	-0-	237	1009	237	3			Y	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1009					Y	NO RPT

GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585		
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	399	-0-	399	399	18	1	381	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	320	-0-	320	719	320	3			Y	-0-
06	DLQ G-10	343	-0-	343	1062	343	3			Y	-0-
07	DLQ G-10	326	-0-	326	1388	326	3			Y	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1388					Y	NO RPT

GALVAN M		WELL #: 1		RRCID -> 225045		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400		
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	326	-0-	326	326	14	1	312	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	262	-0-	262	588	262	3			Y	-0-
06	DLQ G-10	281	-0-	281	869	281	3			Y	-0-
07	DLQ G-10	267	-0-	267	1136	267	3			Y	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1136					Y	NO RPT

GALVAN "O"		WELL #: 1		RRCID -> 228694		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522		
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	27
04	DLQ G-10	219	-0-	219	219	10	1	208	3	Y	1
05	DLQ G-10	207	-0-	207	426	174	3	33	9	Y	30
06	DLQ G-10	196	-0-	196	622	187	3	9	9	Y	8
07	DLQ G-10	178	-0-	178	800	178	3			Y	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	800					Y	NO RPT

GALVAN "N"		WELL #: 1		RRCID -> 228696		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698		
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	668	3	Y	46
04	DLQ G-10	744	-0-	744	744	30	1	641	3	Y	66
05	DLQ G-10	566	-0-	566	1310	538	3	28	9	Y	25
06	DLQ G-10	591	-0-	591	1901	577	3	14	9	Y	13
07	DLQ G-10	549	-0-	549	2450	549	3			Y	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	2450					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
GALVAN RANCH N3		WELL #: 1		RRCID -> 236376		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23 1	469 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	471	-0-	471	471	21 1	450 3	Y	-0-
05	DLQ G-10	378	-0-	378	849	378 3		Y	-0-
06	DLQ G-10	405	-0-	405	1254	405 3		Y	-0-
07	DLQ G-10	386	-0-	386	1640	386 3		Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1640			Y	NO RPT

GALVAN RANCH N5		WELL #: 1		RRCID -> 236437		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314	
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19 1	379 3	Y	-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	17 1	364 3	Y	-0-
05	372 N	305	-0-	-67	-0-	305 3		Y	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH N11		WELL #: 1		RRCID -> 236638		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457	
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 1	235 3	Y	-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	10 1	225 3	Y	-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		Y	-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH N9		WELL #: 1		RRCID -> 236653		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536	
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	307 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	309	-0-	309	309	14 1	295 3	Y	-0-
05	DLQ G-10	247	-0-	247	556	247 3		Y	-0-
06	DLQ G-10	265	-0-	265	821	265 3		Y	-0-
07	DLQ G-10	252	-0-	252	1073	252 3		Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1073			Y	NO RPT

GALVAN RANCH N4		WELL #: 1		RRCID -> 236656		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272	
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23 1	469 3	Y	-0-
04	510 N	471	-0-	-39	-0-	21 1	450 3	Y	-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378 3		Y	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH N1		WELL #: 1		RRCID -> 236657		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	Y	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y	-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		Y	-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH P6		WELL #: 1		RRCID -> 237364		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598	
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	200	-0-	200	200	9 1	191 3	Y	-0-
05	DLQ G-10	160	-0-	160	360	160 3		Y	-0-
06	DLQ G-10	172	-0-	172	532	172 3		Y	-0-
07	DLQ G-10	163	-0-	163	695	163 3		Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	695			Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
GALVAN RANCH N7		WELL #: 1		RRCID -> 237425		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24 1	487 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	490	-0-	490	490	22 1	468 3	Y	-0-
05	DLQ G-10	392	-0-	392	882	392 3		Y	-0-
06	DLQ G-10	421	-0-	421	1303	421 3		Y	-0-
07	DLQ G-10	400	-0-	400	1703	400 3		Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1703			Y	NO RPT

GALVAN RANCH N6		WELL #: 1		RRCID -> 237538		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371	
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24 1	487 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	490	-0-	490	490	22 1	468 3	Y	-0-
05	DLQ G-10	392	-0-	392	882	392 3		Y	-0-
06	DLQ G-10	421	-0-	421	1303	421 3		Y	-0-
07	DLQ G-10	400	-0-	400	1703	400 3		Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1703			Y	NO RPT

GALVAN RANCH P1		WELL #: 1		RRCID -> 238451		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732	
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	Y	-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	5 1	104 3	Y	-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH N8		WELL #: 1		RRCID -> 238457		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610	
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19 1	397 3	Y	-0-
04	DLQ G-10	399	-0-	399	399	18 1	381 3	Y	-0-
05	DLQ G-10	320	-0-	320	719	320 3		Y	-0-
06	DLQ G-10	343	-0-	343	1062	343 3		Y	-0-
07	DLQ G-10	326	-0-	326	1388	326 3		Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1388			Y	NO RPT

GALVAN RANCH P3		WELL #: 1		RRCID -> 239728		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590	
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	Y	-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	6 1	139 3	Y	-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		Y	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH P8		WELL #: 1		RRCID -> 239731		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722	
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23 1	469 3	Y	-0-
04	510 N	471	-0-	-39	-0-	21 1	450 3	Y	-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378 3		Y	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH P10		WELL #: 1		RRCID -> 239739		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564	
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	27 1	559 3	Y	-0-
04	600 N	562	-0-	-38	-0-	25 1	537 3	Y	-0-
05	527 N	450	-0-	-77	-0-	450 3		Y	-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-
*07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH P11		WELL #: 1		RRCID -> 240286		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	72	-0-	72	72	3 1	69 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	130	58 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	62 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	59	-0-	59	251	59 3		Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	251			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 1		RRCID -> 241096		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649		
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26 1	523 3	Y	-0-	-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	23 1	502 3	Y	-0-	-0-
05	496 N	421	-0-	-75	-0-	421 3		Y	-0-	-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-	-0-
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-	-0-
08	434 N NO RPT		-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 1		RRCID -> 241098		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658		
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	27 1	541 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	544	-0-	544	544	24 1	520 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	436	-0-	436	980	436 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	468	-0-	468	1448	468 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	445	-0-	445	1893	445 3		Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1893			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 1		RRCID -> 241100		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692		
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	218	-0-	218	218	10 1	208 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	174	-0-	174	392	174 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	187	-0-	187	579	187 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	178	-0-	178	757	178 3		Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	757			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #: 1		RRCID -> 241587		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055		
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	66 1	791 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	699	-0-	699	699	59 1	640 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	689	-0-	689	1388	61 1	628 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	662	-0-	662	2050	58 1	604 3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	644	-0-	644	2694	57 1	587 3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	2694			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 1		RRCID -> 241589		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202		
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	86 1	1039 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	916	-0-	916	916	77 1	839 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	905	-0-	905	1821	80 1	825 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	868	-0-	868	2689	76 1	792 3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	845	-0-	845	3534	75 1	770 3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	3534			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH PR		WELL #: 1		RRCID -> 241590		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760		
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19 1	397 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	399	-0-	399	399	18 1	381 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	320	-0-	320	719	320 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	343	-0-	343	1062	343 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	326	-0-	326	1388	326 3		Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1388			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
GALVAN RANCH P13		WELL #: 1		RRCID -> 241592		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	BALANCE
03	132 N	132	-0-	-0-	6 1	126 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	127	-0-	127	6 1	121 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	102	-0-	102	229	102 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	109	-0-	109	338	109 3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	104	-0-	104	442	104 3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	442		Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 1		RRCID -> 241595		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661	
03	209 N	209	-0-	-0-	10 1	199 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	200	-0-	200	9 1	191 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	160	-0-	160	360	160 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	172	-0-	172	532	172 3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	163	-0-	163	695	163 3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	695		Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L6		WELL #: 1		RRCID -> 241612		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198	
03	589 N	589	-0-	-0-	45 1	544 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	480	-0-	480	40 1	440 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	474	-0-	474	954	42 1	432 3	Y	-0-
06	DLQ G-10	455	-0-	455	1409	40 1	415 3	Y	-0-
07	DLQ G-10	444	-0-	444	1853	40 1	404 3	Y	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1853		Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 1		RRCID -> 241625		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080	
03	589 N	589	-0-	-0-	45 1	544 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	480	-0-	480	40 1	440 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	474	-0-	474	954	42 1	432 3	Y	-0-
06	DLQ G-10	455	-0-	455	1409	40 1	415 3	Y	-0-
07	DLQ G-10	444	-0-	444	1853	40 1	404 3	Y	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1853		Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P7		WELL #: 1		RRCID -> 241641		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671	
03	170 N	170	-0-	-0-	8 1	162 3	Y	-0-	-0-
04	180 N	163	-0-	-17	7 1	156 3	Y	-0-	-0-
05	155 N	131	-0-	-24	131 3		Y	-0-	-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	140 3		Y	-0-	-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	133 3		Y	-0-	-0-
08	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-		Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #: 1		RRCID -> 241752		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223	
03	803 N	803	-0-	-0-	61 1	742 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	655	-0-	655	55 1	600 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	646	-0-	646	1301	57 1	589 3	Y	-0-
06	DLQ G-10	620	-0-	620	1921	54 1	566 3	Y	-0-
07	DLQ G-10	604	-0-	604	2525	54 1	550 3	Y	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	2525		Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 1		RRCID -> 242007		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266	
03	53 N	53	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	44	-0-	44	4 1	40 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	43	-0-	43	87	4 1	39 3	Y	-0-
06	DLQ G-10	42	-0-	42	129	4 1	38 3	Y	-0-
07	DLQ G-10	41	-0-	41	170	4 1	37 3	Y	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	170		Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH L7		WELL #:		1	RRCID ->	242008	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6036 - 6300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	61	1	742	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	655	-0-	655	655	55	1	600	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	646	-0-	646	1301	57	1	589	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	620	-0-	620	1921	54	1	566	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	604	-0-	604	2525	54	1	550	3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	2525					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		2	RRCID ->	242339	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6668
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	7	1	156	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	131	-0-	131	294	131	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	140	-0-	140	434	140	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	133	-0-	133	567	133	3			Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	567					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #:		1	RRCID ->	242340	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6310 - 6320
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	393	-0-	393	393	33	1	360	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	387	-0-	387	780	34	1	353	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	373	-0-	373	1153	33	1	340	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	362	-0-	362	1515	32	1	330	3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1515					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		1	RRCID ->	242341	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5996 - 6238
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	175	-0-	175	175	15	1	160	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	172	-0-	172	347	15	1	157	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	165	-0-	165	512	14	1	151	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	161	-0-	161	673	14	1	147	3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	673					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #:		1	RRCID ->	242343	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6120 - 6386
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	44	-0-	44	44	4	1	40	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	43	-0-	43	87	4	1	39	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	42	-0-	42	129	4	1	38	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	41	-0-	41	170	4	1	37	3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	170					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L1		WELL #:		1	RRCID ->	242558	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6232
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	88	1	1063	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	938	-0-	938	938	79	1	859	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	926	-0-	926	1864	82	1	844	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	889	-0-	889	2753	78	1	811	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	866	-0-	866	3619	77	1	789	3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	3619					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L8		WELL #:		1	RRCID ->	243096	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6018 - 6258
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	66	1	791	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	699	-0-	699	699	59	1	640	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	689	-0-	689	1388	61	1	628	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	662	-0-	662	2050	58	1	604	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	644	-0-	644	2694	57	1	587	3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	2694					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN RANCH J13		WELL #: 1		RRCID -> 243098		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	175	-0-	175	175	15	1	160	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	172	-0-	172	347	15	1	157	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	165	-0-	165	512	14	1	151	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	161	-0-	161	673	14	1	147	3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	673					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #: 1		RRCID -> 243099		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394			
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	-0-	-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	27	1	300	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	29	1	294	3	Y	-0-	-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	-0-	-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-	-0-
08	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J10		WELL #: 1		RRCID -> 243100		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332			
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	262	-0-	262	262	22	1	240	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	259	-0-	259	521	23	1	236	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	248	-0-	248	769	22	1	226	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	242	-0-	242	1011	22	1	220	3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1011					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH PR 2		WELL #: 1		RRCID -> 243344		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #: 1		RRCID -> 243629		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310			
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	327	-0-	327	327	27	1	300	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	323	-0-	323	650	29	1	294	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	310	-0-	310	960	27	1	283	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	302	-0-	302	1262	27	1	275	3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1262					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 2		RRCID -> 245162		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672			
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	544	-0-	544	544	24	1	520	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	436	-0-	436	980	436	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	468	-0-	468	1448	468	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	445	-0-	445	1893	445	3			Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1893					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 3		RRCID -> 245163		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700			
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	7	1	156	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	131	-0-	131	294	131	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	140	-0-	140	434	140	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	133	-0-	133	567	133	3			Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	567					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH J9		WELL #: 1		RRCID -> 245165		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P2		WELL #: 1		RRCID -> 245804		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593		
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20 1	415 3	Y	-0-	-0-
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	18 1	399 3	Y	-0-	-0-
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 3		Y	-0-	-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-	-0-
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-	-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #: 1		RRCID -> 247039		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330		
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	45 1	544 3	Y	-0-	-0-
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	40 1	440 3	Y	-0-	-0-
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	42 1	432 3	Y	-0-	-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40 1	415 3	Y	-0-	-0-
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40 1	404 3	Y	-0-	-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J4		WELL #: 1		RRCID -> 247303		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288		
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	45 1	544 3	Y	-0-	-0-
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	40 1	440 3	Y	-0-	-0-
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	42 1	432 3	Y	-0-	-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40 1	415 3	Y	-0-	-0-
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40 1	404 3	Y	-0-	-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 1		RRCID -> 247305		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #: 1		RRCID -> 247306		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196		
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	39 1	470 3	Y	-0-	-0-
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	35 1	380 3	Y	-0-	-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	36 1	373 3	Y	-0-	-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34 1	358 3	Y	-0-	-0-
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34 1	348 3	Y	-0-	-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 1		RRCID -> 247307		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305		
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	102 1	1236 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091	92 1	999 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1078	-0-	1078	2169	96 1	982 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	1033	-0-	1033	3202	90 1	943 3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1007	-0-	1007	4209	90 1	917 3	Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4209			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH J8		WELL #:		1	RRCID ->	247308	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 6108 -	6348			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:		3	RRCID ->	247397	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6330 -	6582			
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	254	-0-	254	254	11	1	243	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	203	-0-	203	457	203	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	218	-0-	218	675	218	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	208	-0-	208	883	208	3			Y	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	883					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:		2	RRCID ->	247691	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6334 -	6598			
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	72	-0-	72	72	3	1	69	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	130	58	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	62	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	59	-0-	59	251	59	3			Y	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	251					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #:		1	RRCID ->	247721	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 6645 -	6653			
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	507	-0-	507	507	22	1	485	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	407	-0-	407	914	407	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	437	-0-	437	1351	437	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	415	-0-	415	1766	415	3			Y	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1766					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #:		1	RRCID ->	248160	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6438	PERF. 5932 -	6036			
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	57	1	692	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	611	-0-	611	611	51	1	560	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	604	-0-	604	1215	54	1	550	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	579	-0-	579	1794	51	1	528	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	564	-0-	564	2358	50	1	514	3	Y	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2358					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		1	RRCID ->	248280	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	6447	PERF. 5982 -	6230			
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	175	-0-	175	175	15	1	160	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	172	-0-	172	347	15	1	157	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	165	-0-	165	512	14	1	151	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	161	-0-	161	673	14	1	147	3	Y	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	673					Y	NO RPT				-0-

GALVAN C		WELL #:		3	RRCID ->	248379	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 5962 -	6060			
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	618	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	546	-0-	546	546	46	1	500	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	539	-0-	539	1085	48	1	491	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	517	-0-	517	1602	45	1	472	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	504	-0-	504	2106	45	1	459	3	Y	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2106					Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH L3		WELL #:		2	RRCID ->	248385	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5987 - 6256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	41 1	495 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	437	-0-	437	437	37 1	400 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	431	-0-	431	868	38 1	393 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	413	-0-	413	1281	36 1	377 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	403	-0-	403	1684	36 1	367 3	Y	-0-			-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1684			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #:		2	RRCID ->	248392	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5952 - 6188	
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	37 1	445 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	393	-0-	393	393	33 1	360 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	387	-0-	387	780	34 1	353 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	373	-0-	373	1153	33 1	340 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	362	-0-	362	1515	32 1	330 3	Y	-0-			-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1515			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #:		2	RRCID ->	248552	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6002 - 6248	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		2	RRCID ->	248556	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6008 - 9014	
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	7 1	80 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	87	-0-	87	174	8 1	79 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	82	-0-	82	256	7 1	75 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	80	-0-	80	336	7 1	73 3	Y	-0-			-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	336			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		3	RRCID ->	248557	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6064 - 6296	
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	35 1	420 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	371	-0-	371	371	31 1	340 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	366	-0-	366	737	32 1	334 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	352	-0-	352	1089	31 1	321 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	343	-0-	343	1432	31 1	312 3	Y	-0-			-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1432			Y	NO RPT			-0-

GALVAN F		WELL #:		2	RRCID ->	248632	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6111 - 6374	
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	5 1	60 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	65	-0-	65	130	6 1	59 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	62	-0-	62	192	5 1	57 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	60	-0-	60	252	5 1	55 3	Y	-0-			-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	252			Y	NO RPT			-0-

GALVAN K		WELL #:		4	RRCID ->	248634	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6179 - 6426	
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	52 3	Y	-0-			-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
*07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
08		31 N NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN B		WELL #:		2	RRCID ->	248635	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6076 - 6312
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		187 N	187	-0-	-0-	14 1	173 3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	153	-0-	153	13 1	140 3	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	150	-0-	150	13 1	137 3	Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	145	-0-	145	13 1	132 3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	141	-0-	141	13 1	128 3	Y	-0-		-0-	
08		0 N NO RPT		-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH N9		WELL #:		2	RRCID ->	248639	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	6248 - 6488
03		132 N	132	-0-	-0-	6 1	126 3	Y	-0-		-0-	
04		127 N	127	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	-0-		-0-	
05		124 N	102	-0-	-22	102 3		Y	-0-		-0-	
06		109 N	109	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-	
*07		104 N	104	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		-0-	
08		93 N NO RPT		-0-	-93			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH N2		WELL #:		1	RRCID ->	249419	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6106 - 6331
03		720 N	720	-0-	-0-	34 1	686 3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	689	-0-	689	31 1	658 3	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	552	-0-	552	552 3		Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	592	-0-	592	1833 3		Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	564	-0-	564	2397 3		Y	-0-		-0-	
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	2397		Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH N10		WELL #:		1	RRCID ->	249433	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6112 - 6336
03		625 N	625	-0-	-0-	29 1	596 3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	599	-0-	599	27 1	572 3	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	480	-0-	480	1079 3		Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	515	-0-	515	1594 3		Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	489	-0-	489	2083 3		Y	-0-		-0-	
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	2083		Y	NO RPT		-0-	

GALVAN G		WELL #:		2	RRCID ->	250190	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6100 - 6348
03		723 N	723	-0-	-0-	55 1	668 3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	589	-0-	589	49 1	540 3	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	582	-0-	582	1171 3		Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	558	-0-	558	1729 3		Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	543	-0-	543	2272 3		Y	-0-		-0-	
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	2272		Y	NO RPT		-0-	

GALVAN L		WELL #:		2	RRCID ->	250192	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6284 - 6550
03		473 N	473	-0-	-0-	22 1	451 3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	453	-0-	453	20 1	433 3	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	363	-0-	363	816 3		Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	390	-0-	390	1206 3		Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	371	-0-	371	1577 3		Y	-0-		-0-	
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	1577		Y	NO RPT		-0-	

GALVAN M		WELL #:		4	RRCID ->	250193	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6164 - 6404
03		132 N	132	-0-	-0-	6 1	126 3	Y	-0-		-0-	
04		127 N	127	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	-0-		-0-	
05		124 N	102	-0-	-22	102 3		Y	-0-		-0-	
06		109 N	109	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-	
*07		104 N	104	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		-0-	
08		93 N NO RPT		-0-	-93			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
GALVAN O		WELL #: 2		RRCID -> 250194		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		644 N	644	-0-	-0-	30	1	614	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	616	-0-	616	27	1	589	3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	494	-0-	494	1110				Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	530	-0-	530	1640				Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	504	-0-	504	2144				Y	-0-	-0-	
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	2144				Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J5		WELL #: 2		RRCID -> 250195		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282					
03		854 N	830	-0-	-24	-0-	63	1	767	3	Y	-0-	
04		750 N	677	-0-	-73	-0-	57	1	620	3	Y	-0-	
05		682 N	668	-0-	-14	-0-	59	1	609	3	Y	-0-	
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	56	1	585	3	Y	-0-	
*07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	569	3	Y	-0-	
08		682 N NO RPT		-0-	-682	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J6		WELL #: 2		RRCID -> 250196		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351					
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	-0-	
04	DLQ	G-10	284	-0-	284	284	24	1	260	3	Y	-0-	
05	DLQ	G-10	280	-0-	280	564	25	1	255	3	Y	-0-	
06	DLQ	G-10	268	-0-	268	832	23	1	245	3	Y	-0-	
07	DLQ	G-10	261	-0-	261	1093	23	1	238	3	Y	-0-	
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	1093				Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J7		WELL #: 2		RRCID -> 250197		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316					
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-	
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	3	Y	-0-	
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	Y	-0-	
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-	
*07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-	
08		93 N NO RPT		-0-	-93	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GALVAN C		WELL #: 2		RRCID -> 250198		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050					
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	N	-0-	
04		240 N	218	-0-	-22	-0-	18	1	200	3	N	-0-	
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	N	-0-	
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	N	-0-	
*07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-	
08		217 N NO RPT		-0-	-217	-0-				N	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L5		WELL #: 2		RRCID -> 251520		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202					
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	470	3	Y	-0-	
04		450 N	415	-0-	-35	-0-	35	1	380	3	Y	-0-	
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	373	3	Y	-0-	
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-	
*07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	Y	-0-	
08		403 N NO RPT		-0-	-403	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J9		WELL #: 2		RRCID -> 251557		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN J		WELL #:		3	RRCID ->	251558	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	6170 - 6424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	7	1	156	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	131	-0-	131	294	131	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	140	-0-	140	434	140	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	133	-0-	133	567	133	3			Y	-0-			-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	567					Y	NO RPT			-0-

GALVAN J		WELL #:		2	RRCID ->	251563	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6126 - 6370		
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	363	-0-	363	363	16	1	347	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	291	-0-	291	654	291	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	312	-0-	312	966	312	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	297	-0-	297	1263	297	3			Y	-0-			-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1263					Y	NO RPT			-0-

GALVAN B		WELL #:		3	RRCID ->	251564	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6096 - 6338		
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	284	-0-	284	284	24	1	260	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	280	-0-	280	564	25	1	255	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	268	-0-	268	832	23	1	245	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	261	-0-	261	1093	23	1	238	3	Y	-0-			-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1093					Y	NO RPT			-0-

GALVAN M		WELL #:		2	RRCID ->	251959	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6175 - 6411		
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	109	-0-	109	109	5	1	104	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	87	-0-	87	196	87	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	94	-0-	94	290	94	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	89	-0-	89	379	89	3			Y	-0-			-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	379					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		2	RRCID ->	252064	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6128 - 6360		
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	371	-0-	371	371	31	1	340	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	366	-0-	366	737	32	1	334	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	352	-0-	352	1089	31	1	321	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	343	-0-	343	1432	31	1	312	3	Y	-0-			-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1432					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		2	RRCID ->	252066	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6052 - 6288		
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	593	3	Y	-0-			-0-
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	44	1	480	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	46	1	471	3	Y	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	-0-			-0-
*07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	440	3	Y	-0-			-0-
08	527 N NO RPT		-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		2	RRCID ->	252068	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5999 - 6226		
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	53	1	643	3	Y	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	48	1	520	3	Y	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	510	3	Y	-0-			-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	3	Y	-0-			-0-
*07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	-0-			-0-
08	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN RANCH N11		WELL #: 2		RRCID -> 252069		COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17 1	343 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	344	-0-	344	344	15 1	329 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	276	-0-	276	620	276 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	296	-0-	296	916	296 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	282	-0-	282	1198	282 3		Y	-0-			-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1198			Y	NO RPT			-0-

GALVAN G		WELL #: 3		RRCID -> 252074		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438			
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31 1	371 3	Y	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27 1	300 3	Y	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	29 1	294 3	Y	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27 1	283 3	Y	-0-			-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27 1	275 3	Y	-0-			-0-
08	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN I		WELL #: 2		RRCID -> 252075		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299			
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	45 1	544 3	Y	-0-			-0-
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	40 1	440 3	Y	-0-			-0-
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	42 1	432 3	Y	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40 1	415 3	Y	-0-			-0-
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40 1	404 3	Y	-0-			-0-
08	465 N NO RPT		-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN M		WELL #: 3		RRCID -> 252076		COMPL. DATE 07/21/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376			
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18 1	361 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	363	-0-	363	363	16 1	347 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	291	-0-	291	654	291 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	312	-0-	312	966	312 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	297	-0-	297	1263	297 3		Y	-0-			-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1263			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #: 2		RRCID -> 252077		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452			
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	27 1	559 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	562	-0-	562	562	25 1	537 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	450	-0-	450	1012	450 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	483	-0-	483	1495	483 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	460	-0-	460	1955	460 3		Y	-0-			-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1955			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 2		RRCID -> 252090		COMPL. DATE 07/31/2009			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520			
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	145	-0-	145	145	6 1	139 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	116	-0-	116	261	116 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119 3		Y	-0-			-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	505			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 2		RRCID -> 252561		COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590			
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 1	235 3	Y	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 3	Y	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-			-0-
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-			-0-
08	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH P16		WELL #: 2		RRCID -> 252563		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	181	-0-	181	181	8 1	173 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	145	-0-	145	326	145 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	156	-0-	156	482	156 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	148	-0-	148	630	148 3		Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	630			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #: 2		RRCID -> 252566		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496		
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	72	-0-	72	72	3 1	69 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	130	58 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	62 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	59	-0-	59	251	59 3		Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	251			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #: 2		RRCID -> 252568		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350		
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	57 1	692 3	Y	-0-	-0-
04	690 N	611	-0-	-79	-0-	51 1	560 3	Y	-0-	-0-
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	54 1	550 3	Y	-0-	-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	51 1	528 3	Y	-0-	-0-
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	50 1	514 3	Y	-0-	-0-
08	589 N NO RPT		-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN K		WELL #: 3		RRCID -> 252569		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN K		WELL #: 2		RRCID -> 252571		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392		
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	145	-0-	145	145	6 1	139 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	116	-0-	116	261	116 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119 3		Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	505			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH M16		WELL #: 1		RRCID -> 254790		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-	79
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 1		Y	-0-	79
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	Y	-0-	79
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1 1	132 3	Y	-0-	79
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1 1	132 3	Y	-0-	79
08	2 N NO RPT		-0-	-2	-0-			Y	NO RPT	79

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN L		WELL #: 3		RRCID -> 254901		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GALVAN L		WELL #: 4		RRCID -> 254902		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465								
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	344	-0-	344	344	15	1	329	3	Y	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	276	-0-	276	620	276	3			Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	296	-0-	296	916	296	3			Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	282	-0-	282	1198	282	3			Y	-0-				-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1198					Y	NO RPT				-0-	

GALVAN RANCH N12		WELL #: 3		RRCID -> 254904		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422								
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	Y	-0-				-0-	
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	17	1	364	3	Y	-0-				-0-	
05	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3			Y	-0-				-0-	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-				-0-	
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-				-0-	
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GALVAN RANCH P6		WELL #: 2		RRCID -> 254908		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578								
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	-0-				-0-	
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	3	Y	-0-				-0-	
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-				-0-	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-				-0-	
*07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-				-0-	
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GALVAN RANCH H10		WELL #: 1		RRCID -> 255067		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GALVAN RANCH K15		WELL #: 1		RRCID -> 255070		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208								
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	3	Y	-0-				95	
04	DLQ G-10	393	-0-	393	393	33	1	360	3	Y	-0-				95	
05	DLQ G-10	387	-0-	387	780	34	1	353	3	Y	-0-				95	
06	DLQ G-10	373	-0-	373	1153	33	1	340	3	Y	-0-				95	
07	DLQ G-10	362	-0-	362	1515	32	1	330	3	Y	-0-				95	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1515					Y	NO RPT				95	

GALVAN RANCH K16		WELL #: 1		RRCID -> 255071		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028								
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	3	Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	785	-0-	785	785	66	1	719	3	Y	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	776	-0-	776	1561	69	1	707	3	Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	744	-0-	744	2305	65	1	679	3	Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	725	-0-	725	3030	65	1	660	3	Y	-0-				-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3030					Y	NO RPT				-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN RANCH L5		WELL #: 3		RRCID -> 255121		COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	72	1	866	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	763	-0-	763	763	64	1	699	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	754	-0-	754	1517	67	1	687	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	723	-0-	723	2240	63	1	660	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	705	-0-	705	2945	63	1	642	3	Y	-0-			-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	2945					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 3		RRCID -> 255212		COMPL. DATE 01/07/2010			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196					
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	106	1	1286	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1134	-0-	1134	1134	95	1	1039	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1120	-0-	1120	2254	99	1	1021	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1075	-0-	1075	3329	94	1	981	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1047	-0-	1047	4376	93	1	954	3	Y	-0-			-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	4376					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH O14		WELL #: 1		RRCID -> 255217		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

GALVAN RANCH R12		WELL #: 1		RRCID -> 255712		COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770					
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	51	1	1047	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1052	-0-	1052	1052	47	1	1005	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	843	-0-	843	1895	843	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	904	-0-	904	2799	904	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	860	-0-	860	3659	860	3			Y	-0-			-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	3659					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #: 3		RRCID -> 255781		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH M12		WELL #: 1		RRCID -> 255782		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094					
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2 N NO RPT		-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH R19		WELL #: 1		RRCID -> 255784		COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774					
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	145	-0-	145	145	6	1	139	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	116	-0-	116	261	116	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119	3			Y	-0-			-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	505					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH J7		WELL #:		3	RRCID ->	255905	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6018 - 6254	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	78	1	940	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	829	-0-	829	829	70	1	759	3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	819	-0-	819	1648	73	1	746	3	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	786	-0-	786	2434	69	1	717	3	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	765	-0-	765	3199	68	1	697	3	Y	-0-	-0-	
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	3199					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J8		WELL #:		2	RRCID ->	255906	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6090 - 6338	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH N11		WELL #:		3	RRCID ->	256017	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6240 - 6500	
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	507	-0-	507	507	22	1	485	3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	407	-0-	407	914	407	3			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	437	-0-	437	1351	437	3			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	415	-0-	415	1766	415	3			Y	-0-	-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1766					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH N12		WELL #:		2	RRCID ->	256020	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 - 6596	
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	525	-0-	525	525	23	1	502	3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	421	-0-	421	946	421	3			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	452	-0-	452	1398	452	3			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	430	-0-	430	1828	430	3			Y	-0-	-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1828					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P16		WELL #:		4	RRCID ->	256098	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6419 - 6684	
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	381	-0-	381	381	17	1	364	3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	305	-0-	305	686	305	3			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	327	-0-	327	1013	327	3			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	311	-0-	311	1324	311	3			Y	-0-	-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1324					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P17		WELL #:		4	RRCID ->	256200	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6386 - 6572	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P10		WELL #:		4	RRCID ->	256271	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	6319 - 6578	
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	218	-0-	218	218	10	1	208	3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	174	-0-	174	392	174	3			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	187	-0-	187	579	187	3			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	178	-0-	178	757	178	3			Y	-0-	-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	757					Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH P16		WELL #: 3		RRCID -> 256321		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23 1	469 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	471	-0-	471	471	21 1	450 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	378	-0-	378	849	378 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	405	-0-	405	1254	405 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	386	-0-	386	1640	386 3		Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1640			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #: 2		RRCID -> 256339		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270		
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	25 1	297 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	262	-0-	262	262	22 1	240 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	259	-0-	259	521	23 1	236 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	248	-0-	248	769	22 1	226 3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	242	-0-	242	1011	22 1	220 3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1011			Y	NO RPT	-0-

GALVAN F		WELL #: 3		RRCID -> 256642		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376		
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	44	-0-	44	44	4 1	40 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	43	-0-	43	87	4 1	39 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	42	-0-	42	129	4 1	38 3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	41	-0-	41	170	4 1	37 3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	170			Y	NO RPT	-0-

GALVAN F		WELL #: 4		RRCID -> 256644		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 4		RRCID -> 256834		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254		
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	22	2 1	20 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	22	-0-	22	44	2 1	20 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	65	2 1	19 3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	20	-0-	20	85	2 1	18 3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	85			Y	NO RPT	-0-

GALVAN B		WELL #: 4		RRCID -> 256894		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335		
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	65	-0-	65	65	5 1	60 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	65	-0-	65	130	6 1	59 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	5 1	57 3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	60	-0-	60	252	5 1	55 3	Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	252			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #: 2		RRCID -> 256935		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH K14		WELL #: 2		RRCID -> 257176		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 3		RRCID -> 257177		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586			
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	616	-0-	616	616	27	1	589	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	494	-0-	494	1110	494	3			Y	-0-
06	DLQ G-10	530	-0-	530	1640	530	3			Y	-0-
07	DLQ G-10	504	-0-	504	2144	504	3			Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2144			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #: 2		RRCID -> 257808		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280			
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	327	-0-	327	327	27	1	300	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	323	-0-	323	650	29	1	294	3	Y	-0-
06	DLQ G-10	310	-0-	310	960	27	1	283	3	Y	-0-
07	DLQ G-10	302	-0-	302	1262	27	1	275	3	Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1262			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 3		RRCID -> 257811		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246			
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	131	-0-	131	131	11	1	120	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	129	-0-	129	260	11	1	118	3	Y	-0-
06	DLQ G-10	124	-0-	124	384	11	1	113	3	Y	-0-
07	DLQ G-10	121	-0-	121	505	11	1	110	3	Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT		-0-

GALVAN O		WELL #: 3		RRCID -> 257977		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480			
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	290	-0-	290	290	13	1	277	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	233	-0-	233	523	233	3			Y	-0-
06	DLQ G-10	249	-0-	249	772	249	3			Y	-0-
07	DLQ G-10	237	-0-	237	1009	237	3			Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1009			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH PR19		WELL #: 1H		RRCID -> 257985		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211			
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	34	1	704	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	707	-0-	707	707	31	1	676	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	567	-0-	567	1274	567	3			Y	-0-
06	DLQ G-10	608	-0-	608	1882	608	3			Y	-0-
07	DLQ G-10	578	-0-	578	2460	578	3			Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2460			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 4		RRCID -> 257990		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640			
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	507	-0-	507	507	22	1	485	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	407	-0-	407	914	407	3			Y	-0-
06	DLQ G-10	437	-0-	437	1351	437	3			Y	-0-
07	DLQ G-10	415	-0-	415	1766	415	3			Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1766			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH P17		WELL #: 3		RRCID -> 258540		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	562	-0-	562	562	25	1	537	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	450	-0-	450	1012	450	3			Y	-0-
06	DLQ G-10	483	-0-	483	1495	483	3			Y	-0-
07	DLQ G-10	460	-0-	460	1955	460	3			Y	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1955					Y	NO RPT

GALVAN RANCH P12		WELL #: 4		RRCID -> 259238		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658		
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	181	-0-	181	181	8	1	173	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	145	-0-	145	326	145	3			Y	-0-
06	DLQ G-10	156	-0-	156	482	156	3			Y	-0-
07	DLQ G-10	148	-0-	148	630	148	3			Y	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	630					Y	NO RPT

GALVAN RANCH L11		WELL #: 4		RRCID -> 259315		COMPL. DATE 05/12/2010			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154		
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	349	-0-	349	349	29	1	320	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	345	-0-	345	694	31	1	314	3	Y	-0-
06	DLQ G-10	331	-0-	331	1025	29	1	302	3	Y	-0-
07	DLQ G-10	322	-0-	322	1347	29	1	293	3	Y	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1347					Y	NO RPT

GALVAN RANCH J8		WELL #: 4		RRCID -> 259410		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392		
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	240	-0-	240	240	20	1	220	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	237	-0-	237	477	21	1	216	3	Y	-0-
06	DLQ G-10	228	-0-	228	705	20	1	208	3	Y	-0-
07	DLQ G-10	222	-0-	222	927	20	1	202	3	Y	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	927					Y	NO RPT

GALVAN RANCH P10		WELL #: 2		RRCID -> 259411		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604		
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	7	1	156	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	131	-0-	131	294	131	3			Y	-0-
06	DLQ G-10	140	-0-	140	434	140	3			Y	-0-
07	DLQ G-10	133	-0-	133	567	133	3			Y	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	567					Y	NO RPT

GALVAN RANCH K15		WELL #: 2		RRCID -> 259412		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GALVAN RANCH N10		WELL #: 2		RRCID -> 259438		COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328		
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	218	-0-	218	218	10	1	208	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	174	-0-	174	392	174	3			Y	-0-
06	DLQ G-10	187	-0-	187	579	187	3			Y	-0-
07	DLQ G-10	178	-0-	178	757	178	3			Y	-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	757					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID ->	259699	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5960 - 6210			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #:		3	RRCID ->	259701	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5916 - 6030			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		3	RRCID ->	259729	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6474 - 6720			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6470 - 6724			
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	163	-0-	163	-0-	7	1	156	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	131	-0-	131	-0-	294	131	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	140	-0-	140	-0-	434	140	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	133	-0-	133	-0-	567	133	3		Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	567				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID ->	260519	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6422 - 6664			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6092 - 6336			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID ->	260705	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6401 - 6661			
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	435	-0-	435	-0-	19	1	416	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	349	-0-	349	-0-	784	349	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	374	-0-	374	-0-	1158	374	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	356	-0-	356	-0-	1514	356	3		Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1514				Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GALVAN RANCH J13		WELL #: 2		RRCID -> 260729		COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #: 3		RRCID -> 260740		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #: 3		RRCID -> 260743		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #: 4		RRCID -> 260744		COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518						
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-				-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-				-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-				-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
08	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 3		RRCID -> 260778		COMPL. DATE 10/04/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 3		RRCID -> 260781		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206						
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	65	-0-	65	-0-	5	1	60	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	65	-0-	65	-0-	6	1	59	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	-0-	5	1	57	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	60	-0-	60	-0-	5	1	55	3	Y	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	252				Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH K16		WELL #: 2		RRCID -> 260782		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204						
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	72	1	866	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	763	-0-	763	-0-	64	1	699	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	754	-0-	754	-0-	67	1	687	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	723	-0-	723	-0-	63	1	660	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	705	-0-	705	-0-	2945		642	3	Y	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2945				Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GALVAN RANCH L3		//CONT.// 52211 060 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

GALVAN RANCH L3		WELL #: 4		RRCID -> 260900	COMPL. DATE 10/23/2010	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5962	-		6192			
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	470	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	415	-0-	415	415	35	1	380	3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	409	-0-	409	824	36	1	373	3	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	392	-0-	392	1216	34	1	358	3	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	382	-0-	382	1598	34	1	348	3	Y	-0-	-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1598					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH N9		WELL #: 3		RRCID -> 260901	COMPL. DATE 10/18/2010	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6260	-		6512			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH N9		WELL #: 4		RRCID -> 260902	COMPL. DATE 10/17/2010	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6263	-		6524			
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	145	-0-	145	145	6	1	139	3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	116	-0-	116	261	116	3			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125	3			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119	3			Y	-0-	-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	505					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P10		WELL #: 3		RRCID -> 261676	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH 6835	PERF. 6278	-		6524			
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-	
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-	-0-	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-	
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-	
08	15 N NO RPT	-0-	-0-	-15	-0-					N	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P9		WELL #: 3		RRCID -> 261677	COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL DEPTH 6863	PERF. 6428	-		6672			
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	145	-0-	145	145	6	1	139	3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	116	-0-	116	261	116	3			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125	3			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119	3			Y	-0-	-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	505					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH N10		WELL #: 3		RRCID -> 261688	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6123	-		6362			
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	254	-0-	254	254	11	1	243	3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	203	-0-	203	457	203	3			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	218	-0-	218	675	218	3			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	208	-0-	208	883	208	3			Y	-0-	-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	883					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH K14		WELL #: 4		RRCID -> 261689	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5944	-		6190			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN RANCH P9		WELL #: 4		RRCID -> 263827		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		265 N	265	-0-	-0-	12 1	253 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	254	-0-	254	11 1	243 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	203	-0-	203	457	203 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	218	-0-	218	675	218 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	208	-0-	208	883	208 3	Y	-0-			-0-
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	883		Y	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 3		RRCID -> 053464		COMPL. DATE 07/10/1972			TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A			
03		468 N	468	-0-	-0-	35 1	433 3	N	-0-			-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	37 1	379 3	N	-0-			-0-
05		527 N	187	-0-	-340	18 1	169 3	N	-0-			-0-
06		450 N	420	-0-	-30	52 1	368 3	N	-0-			-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434			N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #: 4		RRCID -> 054010		COMPL. DATE 11/03/1972			TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A			
03		425 N	425	-0-	-0-	32 1	393 3	N	-0-			-0-
04		597 N	597	-0-	-0-	53 1	544 3	N	-0-			-0-
05		375 N	375	-0-	-0-	36 1	339 3	N	-0-			-0-
06		420 N	389	-0-	-31	48 1	341 3	N	-0-			-0-
07		620 N	201	-0-	-419	22 1	179 3	N	-0-			-0-
08		372 N	157	-0-	-215	13 1	144 3	N	-0-			-0-

PXP HICKLIN CARLOS		WELL #: 1		RRCID -> 055126		COMPL. DATE 11/28/1972			TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A			
03		410 X	410	-0-	-0-	101 1	296 3	Y	12			12
						13 9						
04		270 X	252	-0-	-18	46 1	206 3	Y	-0-	11 1		1
05		248 X	223	-0-	-25	46 1	177 3	Y	-0-			1
06		270 X	250	-0-	-20	54 1	196 3	Y	-0-			1
07		279 X	239	-0-	-40	41 1	198 3	Y	-0-	1 1		-0-
*08		1098 X	1098	-0-	-0-	239 1	859 3	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. J.		WELL #: B 3		RRCID -> 055151		COMPL. DATE 04/11/1973			TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A			
03		190 N	190	-0-	-0-	47 1	143 3	N	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	25 1	82 3	N	-0-			-0-
05		186 N	127	-0-	-59	28 1	99 3	N	-0-			-0-
06		180 N	70	-0-	-110	13 1	57 3	N	-0-			-0-
07		124 N	110	-0-	-14	21 1	89 3	N	-0-			-0-
08		124 N	109	-0-	-15	21 1	88 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4		RRCID -> 055424		COMPL. DATE 04/10/1973			TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A			
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
H.I. PALAFOX		WELL #:		1	RRCID ->	055425	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	6722	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	N	-0-			-0-
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	3	N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	46	1	108	3	N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	25	1	128	3	N	-0-			-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		1	RRCID ->	055648	COMPL. DATE	07/23/1972	TOTAL DEPTH	7325	PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		1	RRCID ->	055649	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7305	PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		2	RRCID ->	055650	COMPL. DATE	09/02/1972	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		4	RRCID ->	055655	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID ->	055835	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	7190	PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	1			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		6	RRCID ->	055836	COMPL. DATE	04/29/1973	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7259 - 7280			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BENEVIDES-CNR		WELL #: 7		RRCID -> 056270		COMPL. DATE 07/02/1973			TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-		
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 1	N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

BENEVIDES-CNR		WELL #: 8		RRCID -> 056271		COMPL. DATE 07/11/1973			TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	9 1 17 3	N	-0-		-0-		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-		
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-		-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 057449		COMPL. DATE 11/30/1972			TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A			
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	224 1 870 3	Y	-0-		2		
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	41 1 257 3	Y	-0-		2		
05	465 N	306	-0-	-159	-0-	58 1 248 3	Y	-0-		2		
06	450 N	251	-0-	-199	-0-	28 1 223 3	Y	-0-		2		
07	310 N	242	-0-	-68	-0-	16 1 226 3	Y	-0-		2		
08	310 N	222	-0-	-88	-0-	22 1 200 3	Y	-0-		2		

PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #: 7		RRCID -> 057646		COMPL. DATE 04/17/1973			TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A			
03	310 N	83	-0-	-227	-0-	6 1 77 3	N	-0-		-0-		
04	180 N	60	-0-	-120	-0-	5 1 55 3	N	-0-		-0-		
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1 39 3	N	-0-		-0-		
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13 1 92 3	N	-0-		-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-		
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18 1 199 3	N	-0-		-0-		

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 5		RRCID -> 058187		COMPL. DATE 04/22/1974			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	129 1 285 3	N	-0-		-0-		
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-		
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	71 1 287 3	N	-0-		-0-		
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	68 1 282 3	N	-0-		-0-		
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	97 1 293 3	N	-0-		-0-		
*08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1345 1 298 3	N	-0-		-0-		

COX, B.H. & G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 058518		COMPL. DATE 04/22/1974			TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

MARTIN, V.D.		WELL #: 1 B		RRCID -> 058519		COMPL. DATE 04/22/1974			TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	22 1 37 3	N	-0-		-0-		
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	47	1	81	3	N	-0-				-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-				-0-	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

 PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

 MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-				-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	N	-0-				-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	23	1	214	3	N	-0-				-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	31	1	220	3	N	-0-				-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	N	-0-				-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	N	-0-				-0-

 SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	42	1	299	3	N	-0-				-0-
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	58	1	261	3	N	-0-				-0-
05	465	N	336	-0-	-129	-0-	86	1	250	3	N	-0-				-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	92	1	226	3	N	-0-				-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	96	1	225	3	N	-0-				-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	17	1	232	3	N	-0-				-0-

 RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	279	X	262	-0-	-17	-0-	64	1	186	3	Y	11				11
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	55	1	242	3	Y	-0-	10	1		1
05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	59	1	227	3	Y	-0-				1
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	85	1	310	3	Y	-0-				1
07	279	X	243	-0-	-36	-0-	42	1	201	3	Y	-0-	1	1		-0-
*08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	63	1	226	3	Y	-0-				-0-

 BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-				-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	N	-0-				-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	N	-0-				-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	3	N	-0-				-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	N	-0-				-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	20	1	226	3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676	COMPL. DATE 12/02/1975	TOTAL DEPTH 7134	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 X	182	-0-	-4	-0-	43 1	127 3	Y		11				11
04	180 X	161	-0-	-19	-0-	12 9	30 1	Y				10 1		1
05	186 X	167	-0-	-19	-0-	34 1	133 3	Y						1
06	180 X	169	-0-	-11	-0-	36 1	133 3	Y						1
07	186 X	160	-0-	-26	-0-	28 1	132 3	Y				1 1		-0-
*08	190 X	190	-0-	-0-	-0-	41 1	149 3	Y						-0-
MARTIN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 065111	COMPL. DATE 12/08/1975	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171	COMPL. DATE 02/09/1976	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A							
03	186 X	138	-0-	-48	-0-	32 1	93 3	Y		12				12
04	183 X	183	-0-	-0-	-0-	13 9	34 1	Y				10 1		2
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	40 1	154 3	Y						2
06	206 X	206	-0-	-0-	-0-	44 1	162 3	Y						2
07	203 X	203	-0-	-0-	-0-	35 1	168 3	Y				2 1		-0-
*08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	47 1	170 3	Y						-0-
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 158		RRCID -> 066415	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 6704	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
VOLZ, MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 066631	COMPL. DATE 01/15/1976	TOTAL DEPTH 6922	PERF. N/A							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 8		RRCID -> 067278	COMPL. DATE 07/12/1976	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A							
03	465 X	399	-0-	-66	-0-	98 1	289 3	Y		11				11
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	12 9	68 1	Y				10 1		1
05	447 X	447	-0-	-0-	-0-	92 1	355 3	Y						1
06	390 X	383	-0-	-7	-0-	82 1	301 3	Y						1
07	403 X	402	-0-	-1	-0-	69 1	333 3	Y				1 1		-0-
*08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	118 1	424 3	Y						-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 4		RRCID -> 067430		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 9		RRCID -> 067651		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A								
03	186 X	167	-0-	-19	-0-	39	1	116	3	Y	11					11
						12	9									
04	180 X	177	-0-	-3	-0-	33	1	144	3	Y	-0-	10	1			1
05	186 X	156	-0-	-30	-0-	32	1	124	3	Y	-0-					1
06	180 X	150	-0-	-30	-0-	32	1	118	3	Y	-0-					1
07	186 X	120	-0-	-66	-0-	21	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186 X	162	-0-	-24	-0-	35	1	127	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A-		WELL #: 191		RRCID -> 068214		COMPL. DATE 11/06/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 10		RRCID -> 068512		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	102	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	396 X	396	-0-	-0-	-0-	72	1	317	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
05	372 X	361	-0-	-11	-0-	74	1	287	3	Y	-0-					1
06	360 X	320	-0-	-40	-0-	69	1	251	3	Y	-0-					1
07	372 X	307	-0-	-65	-0-	53	1	253	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	372 X	322	-0-	-50	-0-	70	1	252	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A								
03	310 X	274	-0-	-36	-0-	70	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	300 X	279	-0-	-21	-0-	50	1	222	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
05	310 X	264	-0-	-46	-0-	54	1	210	3	Y	-0-					1
06	300 X	182	-0-	-118	-0-	39	1	143	3	Y	-0-					1
07	310 X	183	-0-	-127	-0-	31	1	152	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	279 X	193	-0-	-86	-0-	42	1	151	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	56	1	165	3	Y	12					12
						13	9									
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	3	Y	-0-	11	1			1
05	217 X	211	-0-	-6	-0-	43	1	168	3	Y	-0-					1
06	249 X	249	-0-	-0-	-0-	54	1	195	3	Y	-0-					1
07	248 X	236	-0-	-12	-0-	41	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	267 X	267	-0-	-0-	-0-	58	1	209	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	248 X	162	-0-	-86	-0-	41 1	-0-	121 3	Y	-0-		
04	240 X	99	-0-	-141	-0-	17 1	7	74 3	Y	6 1	1	
						8 9						
05	279 X	94	-0-	-185	-0-	19 1	-0-	75 3	Y	-0-	1	
06	343 X	343	-0-	-0-	-0-	74 1	-0-	269 3	Y	-0-	1	
07	434 X	434	-0-	-0-	-0-	75 1	-0-	359 3	Y	1 1	-0-	
*08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	50 1	-0-	181 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	N/A		
03	421 X	421	-0-	-0-	-0-	104 1	11	305 3	Y		11	
						12 9						
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	60 1	-0-	264 3	Y	10 1	1	
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	60 1	-0-	234 3	Y	-0-	1	
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	55 1	-0-	202 3	Y	-0-	1	
07	257 X	257	-0-	-0-	-0-	44 1	-0-	213 3	Y	1 1	-0-	
*08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	70 1	-0-	251 3	Y	-0-	-0-	

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069913	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	N/A		
03	992 N	873	-0-	-119	-0-	178 1	-0-	695 3	Y	-0-	2	
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	122 1	-0-	753 3	Y	-0-	2	
05	1023 N	868	-0-	-155	-0-	165 1	-0-	703 3	Y	-0-	2	
06	840 N	732	-0-	-108	-0-	82 1	-0-	650 3	Y	-0-	2	
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	60 1	-0-	849 3	Y	-0-	2	
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	85 1	-0-	771 3	Y	-0-	2	

OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	N/A		
03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	28 1	-0-	131 3	Y	-0-	-0-	
04	150 X	140	-0-	-10	-0-	25 1	-0-	115 3	Y	-0-	-0-	
05	155 X	147	-0-	-8	-0-	20 1	-0-	127 3	Y	-0-	-0-	
06	150 X	143	-0-	-7	-0-	23 1	-0-	120 3	Y	-0-	-0-	
07	155 X	142	-0-	-13	-0-	21 1	-0-	121 3	Y	-0-	-0-	
08	155 X	145	-0-	-10	-0-	21 1	-0-	124 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1054 X	927	-0-	-127	-0-	233 1	11	682 3	Y		11	
						12 9						
04	930 X	856	-0-	-74	-0-	158 1	-0-	698 3	Y	10 1	1	
05	992 X	873	-0-	-119	-0-	179 1	-0-	694 3	Y	-0-	1	
06	960 X	841	-0-	-119	-0-	181 1	-0-	660 3	Y	-0-	1	
07	992 X	831	-0-	-161	-0-	143 1	-0-	688 3	Y	1 1	-0-	
08	930 X	573	-0-	-357	-0-	125 1	-0-	448 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056	COMPL. DATE	02/08/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A		
03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	61 1	11	180 3	Y		11	
						12 9						
04	240 X	234	-0-	-6	-0-	43 1	-0-	191 3	Y	10 1	1	
05	248 X	247	-0-	-1	-0-	51 1	-0-	196 3	Y	-0-	1	
06	240 X	223	-0-	-17	-0-	48 1	-0-	175 3	Y	-0-	1	
07	248 X	217	-0-	-31	-0-	37 1	-0-	180 3	Y	1 1	-0-	
*08	265 X	265	-0-	-0-	-0-	58 1	-0-	207 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1023 X	881	-0-	-142	-0-	224	1	657	3	Y	-0-	-0-
04	990 X	778	-0-	-212	-0-	142	1	629	3	Y	6	-0-
						7	9				6	1
05	1023 X	762	-0-	-261	-0-	156	1	606	3	Y	-0-	-0-
06	990 X	756	-0-	-234	-0-	163	1	593	3	Y	-0-	-0-
07	930 X	785	-0-	-145	-0-	135	1	650	3	Y	-0-	-0-
*08	989 X	989	-0-	-0-	-0-	215	1	774	3	Y	-0-	-0-

ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	3	N	-0-	-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	107	1	346	3	N	-0-	-0-
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	248	1	309	3	N	-0-	-0-
06	480 N	305	-0-	-175	-0-	305	3			N	-0-	-0-
07	465 N	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-	-0-
08	558 N	333	-0-	-225	-0-	333	3			N	-0-	-0-

BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-	-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-	-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-	-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-	-0-
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-	-0-

BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977			TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A			
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	74	1	227	3	N	-0-	-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	55	1	184	3	N	-0-	-0-
05	341 N	237	-0-	-104	-0-	53	1	184	3	N	-0-	-0-
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	46	1	200	3	N	-0-	-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	57	1	238	3	N	-0-	-0-
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	68	1	283	3	N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977			TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A			
03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	32	1	95	3	Y	12	12
						13	9					
04	120 X	115	-0-	-5	-0-	21	1	94	3	Y	-0-	11
05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	29	1	112	3	Y	-0-	1
06	150 X	131	-0-	-19	-0-	28	1	103	3	Y	-0-	1
07	155 X	135	-0-	-20	-0-	23	1	112	3	Y	-0-	1
08	155 X	139	-0-	-16	-0-	30	1	109	3	Y	-0-	1

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4I		RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976			TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A			
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	N	-0-	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	N	-0-	-0-
05	620 N	298	-0-	-322	-0-	29	1	269	3	N	-0-	-0-
06	540 N	375	-0-	-165	-0-	47	1	328	3	N	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	N	-0-	-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

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

 BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	76 N	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	67 3		N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

03	620 X	609	-0-	-11	-0-	155 1	454 3	Y		-0-						-0-
04	570 X	562	-0-	-8	-0-	102 1	452 3	Y	7	6 1						1
05	620 X	581	-0-	-39	-0-	119 1	462 3	Y								1
06	657 X	657	-0-	-0-	-0-	141 1	516 3	Y								1
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	115 1	555 3	Y		1 1						-0-
*08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	142 1	509 3	Y								-0-

 COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	1 3		N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

03	230 X	230	-0-	-0-	-0-	41 1	189 3	Y		-0-						-0-
04	223 X	223	-0-	-0-	-0-	40 1	183 3	Y		-0-						-0-
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	35 1	223 3	Y		-0-						-0-
06	240 X	230	-0-	-10	-0-	36 1	194 3	Y		-0-						-0-
07	248 X	248	-0-	-0-	-0-	36 1	212 3	Y		-0-						-0-
08	248 X	204	-0-	-44	-0-	29 1	175 3	Y		-0-						-0-

 RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

03	527 X	344	-0-	-183	-0-	87 1	257 3	N		-0-						-0-
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*08	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	232 1	835 3	N		-0-						-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: P 25		RRCID -> 073787	COMPL. DATE 10/27/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	89 1	261 3	Y	11		11
04	330 X	303	-0-	-27	-0-	12 9	247 3	Y	-0-	10 1	1
05	341 X	228	-0-	-113	-0-	56 1	181 3	Y	-0-		1
06	360 X	248	-0-	-112	-0-	47 1	195 3	Y	-0-		1
07	372 X	246	-0-	-126	-0-	53 1	204 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	372 X	339	-0-	-33	-0-	42 1	265 3	Y	-0-		-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789		COMPL. DATE 10/14/1977			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
03	661 X	661	-0-	-0-	-0-	168 1	493 3	Y	-0-		-0-
04	635 X	635	-0-	-0-	-0-	116 1	511 3	Y	7	6 1	1
05	672 X	672	-0-	-0-	-0-	8 9	534 3	Y	-0-		1
06	672 X	672	-0-	-0-	-0-	138 1	527 3	Y	-0-		1
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	145 1	575 3	Y	-0-	1 1	-0-
*08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	119 1	520 3	Y	-0-		-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 29		RRCID -> 073892		COMPL. DATE 11/18/1977			TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A		
03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	55 1	162 3	Y	11		11
04	210 X	136	-0-	-74	-0-	12 9	111 3	Y	-0-	10 1	1
05	217 X	163	-0-	-54	-0-	25 1	129 3	Y	-0-		1
06	242 X	242	-0-	-0-	-0-	34 1	190 3	Y	-0-		1
07	217 X	181	-0-	-36	-0-	52 1	150 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	217 X	190	-0-	-27	-0-	31 1	149 3	Y	-0-		-0-
COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 073926		COMPL. DATE 10/24/1977			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784		COMPL. DATE 01/09/1978			TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A		
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	17 1	77 3	Y	-0-		-0-
04	223 X	223	-0-	-0-	-0-	40 1	183 3	Y	-0-		-0-
05	99 X	99	-0-	-0-	-0-	14 1	85 3	Y	-0-		-0-
06	195 X	195	-0-	-0-	-0-	31 1	164 3	Y	-0-		-0-
07	187 X	187	-0-	-0-	-0-	28 1	159 3	Y	-0-		-0-
*08	96 X	96	-0-	-0-	-0-	14 1	82 3	Y	-0-		-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135		COMPL. DATE 02/09/1978			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A		
03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	101 1	295 3	Y	-0-		-0-
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	73 1	325 3	Y	6	5 1	1
05	310 X	240	-0-	-70	-0-	7 9	191 3	Y	-0-		1
06	300 X	213	-0-	-87	-0-	49 1	167 3	Y	-0-		1
07	310 X	204	-0-	-106	-0-	46 1	169 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	310 X	191	-0-	-119	-0-	35 1	149 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978			TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	589 X	215	-0-	-374	-0-	55 1	160 3	Y	-0-					-0-
04	570 X	96	-0-	-474	-0-	16 1	73 3	Y	6		5	1		1
						7 9								
05	558 X	160	-0-	-398	-0-	33 1	127 3	Y	-0-					1
06	300 X	179	-0-	-121	-0-	39 1	140 3	Y	-0-					1
07	217 X	207	-0-	-10	-0-	36 1	171 3	Y	-0-		1	1		-0-
*08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	140 1	504 3	Y	-0-					-0-

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	18 1	30 3	N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 1		N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A					
03	124 X	81	-0-	-43	-0-	21 1	60 3	Y	-0-					-0-
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	21 1	91 3	Y	7		6	1		1
						8 9								
05	124 X	116	-0-	-8	-0-	24 1	92 3	Y	-0-					1
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	22 1	78 3	Y	-0-					1
07	124 X	100	-0-	-24	-0-	17 1	83 3	Y	-0-		1	1		-0-
08	124 X	85	-0-	-39	-0-	19 1	66 3	Y	-0-					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 1		RRCID -> 078596		COMPL. DATE 09/05/1978			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	73 1	198 3	Y	-0-					-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	53 1	153 3	Y	-0-					-0-
05	341 N	223	-0-	-118	-0-	49 1	174 3	Y	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	61 1	260 3	Y	-0-					-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	59 1	307 3	Y	-0-					-0-
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	63 1	230 3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 080429		COMPL. DATE 01/13/1979			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762					
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	213 1	576 3	Y	-0-					-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	188 1	545 3	Y	-0-					-0-
05	744 N	668	-0-	-76	-0-	147 1	521 3	Y	-0-					-0-
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	133 1	560 3	Y	-0-					-0-
07	744 N	667	-0-	-77	-0-	108 1	559 3	Y	-0-					-0-
08	682 N	594	-0-	-88	-0-	127 1	467 3	Y	-0-					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 4		RRCID -> 081040		COMPL. DATE 02/11/1979			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	23 1	82 3	Y	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8 1	35 3	Y	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12 1	63 3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	41	-0-	-1	-0-	9 1	32 3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	081538	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6761 - 6673	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	8 1	23 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	2 1	7 3	Y	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	9 1	30 3	Y	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10 1	42 3	Y	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	71 1	366 3	Y	-0-			-0-
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	106 1	392 3	Y	-0-			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1501	RRCID ->	081546	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6601 - 6683	
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	225 1	610 3	N	-0-			-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	195 1	566 3	N	-0-			-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	182 1	645 3	N	-0-			-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	163 1	686 3	N	-0-			-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	132 1	683 3	N	-0-			-0-
*08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	157 1	576 3	N	-0-			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	081550	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6536 - 6882	
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	71 1	193 3	Y	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	54 1	155 3	Y	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	54 1	189 3	Y	-0-			-0-
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	43 1	180 3	Y	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	45 1	233 3	Y	-0-			-0-
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	60 1	221 3	Y	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		4	RRCID ->	082020	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6794 - 6980	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 1	7 3	N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	082021	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6807 - 6830	
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	2 1	6 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	3 1	9 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	5 1	20 3	Y	-0-			-0-
07	401 N	356	-0-	-45	-0-	58 1	298 3	Y	-0-			-0-
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	77 1	284 3	Y	-0-			-0-

MANGUM BOOTH		WELL #:		2	RRCID ->	082557	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6578 - 6688	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	083046	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 6592 - 6710	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	106	-0-	106	-0-	9 1	97 3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	66	-0-	66	-0-	66 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	59	-0-	59	-0-	7 1	52 3	N	-0-			-0-
07	257 X	26	-0-	-231	-0-	3 1	23 3	N	-0-			-0-
*08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	083208	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6756 - 6850		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	279 N	219	-0-	-60	-0-		219	3			N	-0-		-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	3			N	-0-		-0-
05	341 N	209	-0-	-132	-0-		209	3			N	-0-		-0-
06	210 N	175	-0-	-35	-0-		175	3			N	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-		30	1	238	3	N	-0-		-0-
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-		37	1	206	3	N	-0-		-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		1	RRCID ->	083810	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6184 - 6469		
03	14B2 EXT	102	-0-	102	-0-		102	32	1	70	3	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	51	-0-	51	-0-		153	14	1	37	3	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	72	-0-	72	-0-		225	26	1	46	3	Y	-0-	-0-
06	289 X	64	-0-	-225	-0-			22	1	42	3	Y	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-			14	1	36	3	Y	-0-	-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-			12	1	31	3	Y	-0-	-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		3	RRCID ->	084789	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6206 - 6489	
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-		109	1	335	3	Y	-0-	-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-		113	1	307	3	Y	-0-	-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-		184	1	325	3	Y	-0-	-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-		168	1	325	3	Y	-0-	-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-		139	1	348	3	Y	-0-	-0-
08	496 N	338	-0-	-158	-0-		95	1	243	3	Y	-0-	-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		2	RRCID ->	084868	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6233 - 6498	
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-		72	1	219	3	Y	-0-	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-		73	1	198	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	304	-0-	-37	-0-		110	1	194	3	Y	-0-	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-		99	1	194	3	Y	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-		81	1	203	3	Y	-0-	-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-		88	1	227	3	Y	-0-	-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #:		1	RRCID ->	085824	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6832 - 6898	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

GARNER MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	088063	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6828 - 6923		
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3			N	-0-	21	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3			N	-0-	21	
05	155 N	100	-0-	-55	-0-		14	1	85	3	N	1	22 1	-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-		3	1	85	3	N	-0-	-0-	
07	93 N	86	-0-	-7	-0-		1	1	85	3	N	-0-	-0-	
08	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	3			N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	089116	COMPL. DATE	06/19/1980	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6801 - 6906		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	N	-0-			-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-

GONZALEZ		WELL #:		5	RRCID ->	092269	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	6592 - 6719		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIRKS BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	092283	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6345 - 6428		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6489 - 6604		
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	208	1	887	3	Y	-0-			-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	115	1	910	3	Y	-0-			-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	149	1	768	3	Y	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	131	1	772	3	Y	-0-			-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	67	1	767	3	Y	-0-			-0-
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	15	1	750	3	Y	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6408 - 6515		
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	171	1	730	3	Y	-0-			-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	90	1	715	3	Y	-0-			-0-
05	837 N	761	-0-	-76	-0-	123	1	638	3	Y	-0-			-0-
06	810 N	763	-0-	-47	-0-	110	1	653	3	Y	-0-			-0-
07	837 N	730	-0-	-107	-0-	59	1	671	3	Y	-0-			-0-
08	775 N	748	-0-	-27	-0-	15	1	733	3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7063 - 7065		
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-			-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	1			N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7118 - 7119		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6395 - 6503
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	Y	-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	178	3	Y	-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	16	1	97	3	Y	-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	1	1	49	3	Y	-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6587 - 6712
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	138	1	424	3	N	-0-
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	101	1	444	3	N	-0-
05	744	N	496	-0-	-248	-0-	87	1	409	3	N	-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	25	1	483	3	N	-0-
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	54	1	379	3	N	-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	151	1	723	3	N	-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6590 - 6730
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6516 - 6636
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	563	3	N	-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	N	-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	89	1	833	3	N	-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	119	1	842	3	N	-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	110	1	914	3	N	-0-
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	786	3	N	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		5	RRCID ->	102628	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6543 - 6601
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	11	1	137	3	N	-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	N	-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	N	-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	20	1	169	3	N	-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-

BARREDA		WELL #:		5	RRCID ->	104678	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6471 - 6620
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	88	1	378	3	Y	-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	43	1	342	3	Y	-0-
05	403	N	60	-0-	-343	-0-	10	1	50	3	Y	-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-
07	403	N	222	-0-	-181	-0-	18	1	204	3	Y	-0-
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	12	1	624	3	Y	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		6	RRCID ->	107856	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	6519 - 6668
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	432	3	N	-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	3	N	-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	37	1	348	3	N	-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	59	1	416	3	N	-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	48	1	402	3	N	-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	N	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BOOTH, W.V. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	109013	COMPL. DATE	12/28/1983	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6405 - 6756			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	37	1	112	3	N	-0-				-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	N	-0-				-0-
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	39	1	135	3	N	-0-				-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	N	-0-				-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	53	1	222	3	N	-0-				-0-
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	65	1	271	3	N	-0-				-0-

FASKEN, B.T.		WELL #:		1	RRCID ->	120233	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6220 - 6476			
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-				-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-				-0-
05	372 N	229	-0-	-143	-0-	223	3	6	9	Y	5				5
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				5
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	336	1	222	3	Y	-0-	5	1		-0-
*08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	172	1	386	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	142664	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6349 - 6408			
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	3	N	-0-				-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-				-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-				-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-				-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	10	1	83	3	N	-0-				-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-				-0-

RACHAL, ED		WELL #:		6	RRCID ->	150374	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6069 - 6297			
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	N	-0-				-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	25	1	282	3	N	-0-				-0-
05	403 N	289	-0-	-114	-0-	30	1	259	3	N	-0-				-0-
06	360 N	246	-0-	-114	-0-	19	1	227	3	N	-0-				-0-
07	310 N	238	-0-	-72	-0-	18	1	220	3	N	-0-				-0-
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	24	1	211	3	N	-0-				-0-

PALAFOX		WELL #:		10	RRCID ->	152917	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6178 - 6290			
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				29
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				29
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-				29
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-				29
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	63	1	42	3	Y	-0-	29	1		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		242	RRCID ->	174968	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6592 - 6736			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-				-0-
05	36 X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		2040	RRCID ->	174969	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6581			
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	66	1	419	3	N	-0-				-0-
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	37	1	411	3	N	-0-				-0-
05	558 N	424	-0-	-134	-0-	51	1	373	3	N	-0-				-0-
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	51	1	348	3	N	-0-				-0-
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	42	1	358	3	N	-0-				-0-
08	434 N	361	-0-	-73	-0-	38	1	323	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
H.I. PALAFOX		WELL #:		3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 6573 -	6720	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	403 N	250	-0-	-153	-0-	34	1	216	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF. 6616 -	6720	
03	310 N	105	-0-	-205	-0-	14	1	91	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 6574 -	6714	
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	16	1	103	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	14	1	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	15	1	101	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	8	1	64	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4042	RRCID ->	175021	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6534 -	6668	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	17	1	126	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	16	1	111	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		3039	RRCID ->	175030	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6470 -	6590	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		5040	RRCID ->	175035	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6514 -	6660	
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	35	1	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	20	1	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	29	1	214	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	30	1	202	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	24	1	207	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	22	1	188	3	Y	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		3042	RRCID ->	175098	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6545 -	6696	
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	69	1	438	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	438	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	558 N	495	-0-	-63	-0-	59	1	436	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	61	1	411	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	50	1	427	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	65	1	555	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
H.I. PALAFOX		WELL #: 4039		RRCID -> 178622		COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	32 1	203 3	N	-0-	-0-	
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	15 1	161 3	N	-0-	-0-	
05	279 N	150	-0-	-129	-0-	18 1	132 3	N	-0-	-0-	
06	240 N	129	-0-	-111	-0-	17 1	112 3	N	-0-	-0-	
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	14 1	117 3	N	-0-	-0-	
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	16 1	133 3	N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 1		RRCID -> 180268		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692		
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	270 1	829 3	N	-0-	-0-	
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	213 1	708 3	N	-0-	-0-	
05	1085 N	779	-0-	-306	-0-	173 1	606 3	N	-0-	-0-	
06	1050 N	611	-0-	-439	-0-	115 1	496 3	N	-0-	-0-	
07	961 N	869	-0-	-92	-0-	166 1	703 3	N	-0-	-0-	
*08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	172 1	714 3	N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 6		RRCID -> 181251		COMPL. DATE 12/28/2000			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709		
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	153 1	472 3	N	-0-	-0-	
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	127 1	422 3	N	-0-	-0-	
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	127 1	443 3	N	-0-	-0-	
06	600 N	478	-0-	-122	-0-	90 1	388 3	N	-0-	-0-	
07	558 N	413	-0-	-145	-0-	79 1	334 3	N	-0-	-0-	
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	105 1	433 3	N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 10		RRCID -> 181614		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 3 T		RRCID -> 182707		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704		
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	237 1	731 3	N	-0-	-0-	
04	600 N	367	-0-	-233	-0-	85 1	282 3	N	-0-	-0-	
05	620 N	403	-0-	-217	-0-	90 1	313 3	N	-0-	-0-	
06	600 N	366	-0-	-234	-0-	69 1	297 3	N	-0-	-0-	
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	68 1	289 3	N	-0-	-0-	
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	70 1	288 3	N	-0-	-0-	

BARREDA 34		WELL #: 8		RRCID -> 182963		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636		
03	1116 N	774	-0-	-342	-0-	190 1	584 3	N	-0-	-0-	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	145 1	483 3	N	-0-	-0-	
05	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	240 1	842 3	N	-0-	-0-	
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	211 1	903 3	N	-0-	-0-	
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	223 1	943 3	N	-0-	-0-	
08	1085 N	864	-0-	-221	-0-	168 1	696 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX 47		WELL #: 5B		RRCID -> 182964		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784		
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	209 1	640 3	N	-0-	-0-	
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	145 1	633 3	N	-0-	-0-	
05	868 N	825	-0-	-43	-0-	144 1	681 3	N	-0-	-0-	
06	810 N	608	-0-	-202	-0-	31 1	577 3	N	-0-	-0-	
07	806 N	750	-0-	-56	-0-	94 1	656 3	N	-0-	-0-	
*08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	170 1	819 3	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BARREDA 36		WELL #: 7		RRCID -> 183379		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	180	1	552	3	N	-0-	-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	174	1	579	3	N	-0-	-0-
05	775 N	721	-0-	-54	-0-	160	1	561	3	N	-0-	-0-
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	133	1	572	3	N	-0-	-0-
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	147	1	623	3	N	-0-	-0-
08	713 N	633	-0-	-80	-0-	123	1	510	3	N	-0-	-0-

GONZALEZ, M. A.		WELL #: 8		RRCID -> 183432		COMPL. DATE 06/18/2001			TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630			
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	77	1	239	3	N	-0-	-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	67	1	224	3	N	-0-	-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	64	1	223	3	N	-0-	-0-
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	52	1	224	3	N	-0-	-0-
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	53	1	221	3	N	-0-	-0-
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 8040		RRCID -> 183607		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184109		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812			
03	558 N	485	-0-	-73	-0-	43	1	442	3	N	-0-	-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	79	1	420	3	N	-0-	-0-
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	70	1	438	3	N	-0-	-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	3	N	-0-	-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	3	N	-0-	-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	465	3	N	-0-	-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 5		RRCID -> 184979		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718			
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	120	3	N	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	35	1	117	3	N	-0-	-0-
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	22	1	79	3	N	-0-	-0-
06	150 N	65	-0-	-85	-0-	12	1	53	3	N	-0-	-0-
07	155 N	36	-0-	-119	-0-	7	1	29	3	N	-0-	-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	11	1	45	3	N	-0-	-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 4		RRCID -> 185249		COMPL. DATE 08/18/2001			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636			
03	217 N	50	-0-	-167	-0-	12	1	38	3	N	-0-	-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	9	1	30	3	N	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-	-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	3	1	14	3	N	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-	-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	N	-0-	-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 185834		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644			
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	100	1	308	3	N	-0-	-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	91	1	301	3	N	-0-	-0-
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	84	1	295	3	N	-0-	-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	68	1	293	3	N	-0-	-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	80	1	337	3	N	-0-	-0-
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	82	1	337	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
H.I. PALAFOX		WELL #:		9040	RRCID ->	186979	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6618 - 6774		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	248 N	185	-0-	-63	-0-		25	1	160	3	N	-0-		-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-		15	1	161	3	N	-0-		-0-
05	217 N	173	-0-	-44	-0-		21	1	152	3	N	-0-		-0-
06	180 N	160	-0-	-20	-0-		21	1	139	3	N	-0-		-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-		16	1	140	3	N	-0-		-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-		17	1	142	3	N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1040	RRCID ->	187202	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6550 - 6689		
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-		31	1	196	3	N	-0-		-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-		27	1	298	3	N	-0-		-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-		39	1	283	3	N	-0-		-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-		38	1	261	3	N	-0-		-0-
07	341 N	153	-0-	-188	-0-		16	1	137	3	N	-0-		-0-
*08	337 N	337	-0-	-0-	-0-		35	1	302	3	N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1140	RRCID ->	188276	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6572 - 6730		
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-		13	1	80	3	N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-		7	1	46	3	N	-0-		-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2	1	13	3	N	-0-		-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-		10	1	88	3	N	-0-		-0-

BENAVIDES		WELL #:		35	RRCID ->	189380	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7009 - 7048		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-		14	1	24	3	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	1			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

FULLER 2292		WELL #:		2	RRCID ->	194258	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	6313 - 6424		
03	310 N	241	-0-	-69	-0-		18	1	223	3	N	-0-		-0-
04	180 N	129	-0-	-51	-0-		11	1	118	3	N	-0-		-0-
05	341 N	117	-0-	-224	-0-		11	1	106	3	N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-		41	1	345	3	N	-0-		-0-
*08	247 N	247	-0-	-0-	-0-		20	1	227	3	N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1340	RRCID ->	194672	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6458 - 6574		
03	682 N	666	-0-	-16	-0-		91	1	575	3	N	-0-		-0-
04	660 N	621	-0-	-39	-0-		51	1	570	3	N	-0-		-0-
05	682 N	652	-0-	-30	-0-		78	1	574	3	N	-0-		-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-		83	1	560	3	N	-0-		-0-
07	651 N	603	-0-	-48	-0-		63	1	540	3	N	-0-		-0-
*08	779 N	779	-0-	-0-	-0-		82	1	697	3	N	-0-		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	195185	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6929 - 7071		
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-		43	1	281	3	Y	-0-		4
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-		81	1	291	3	Y	-0-		4
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-		75	1	328	3	Y	-0-		4
06	300 N	245	-0-	-55	-0-		25	1	220	3	Y	-0-		4
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-		24	1	436	3	Y	-0-		4
08	341 N	332	-0-	-9	-0-		52	1	280	3	Y	-0-		4

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9		WELL #:		1	RRCID ->	195206	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6827 - 6957
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	470	1	1833	3	Y	-0-	2
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	343	1	2121	3	Y	-0-	2
05	2511 N	2252	-0-	-259	-0-	427	1	1825	3	Y	-0-	2
06	2220 N	1680	-0-	-540	-0-	187	1	1493	3	Y	-0-	2
*07	2511 N	2291	-0-	-220	-0-	150	1	2141	3	Y	-0-	2
08	2263 N	2165	-0-	-98	-0-	215	1	1950	3	Y	-0-	1

H.I. PALAFOX		WELL #:		1240	RRCID ->	195561	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6601 - 6768
03	558 N	340	-0-	-218	-0-	46	1	294	3	N	-0-	-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	26	1	283	3	N	-0-	-0-
05	403 N	317	-0-	-86	-0-	38	1	279	3	N	-0-	-0-
06	330 N	203	-0-	-127	-0-	26	1	177	3	N	-0-	-0-
07	310 N	167	-0-	-143	-0-	17	1	150	3	N	-0-	-0-
08	310 N	160	-0-	-150	-0-	17	1	143	3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		5106	RRCID ->	198285	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	6557 - 6569
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	N	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	N	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	N	-0-	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	N	-0-	-0-
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	3	N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 42	RRCID ->	199808	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6530 - 6616
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	83	1	244	3	Y	-0-	-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	97	1	428	3	Y	7	6 1
						8	9					
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	190	1	735	3	Y	-0-	1
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	169	1	616	3	Y	-0-	1
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	151	1	726	3	Y	-0-	1 1
08	930 N	901	-0-	-29	-0-	196	1	705	3	Y	-0-	-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		5	RRCID ->	200118	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7010 - 7143
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	52	1	341	3	N	-0-	2
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	65	1	237	3	N	-0-	2
05	372 N	226	-0-	-146	-0-	42	1	184	3	N	-0-	2
06	360 N	229	-0-	-131	-0-	23	1	206	3	N	-0-	2
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	3	N	-0-	2
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	52	1	281	3	N	-0-	2

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		6	RRCID ->	202011	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7060 - 7232
03	806 N	434	-0-	-372	-0-	57	1	377	3	N	-0-	19
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	89	1	320	3	N	-0-	19
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	74	1	321	3	N	-0-	19
06	420 N	280	-0-	-140	-0-	28	1	252	3	N	-0-	19
07	434 N	202	-0-	-232	-0-	11	1	191	3	N	-0-	19
08	403 N	288	-0-	-115	-0-	45	1	243	3	N	-0-	19

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A		WELL #:		2	RRCID ->	202348	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6871 - 6998			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	325	3	N	-0-	-0-	-0-	2
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	430	3	N	-0-	-0-	-0-	2
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	456	3	N	-0-	-0-	-0-	2
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	-0-	41	1	323	3	N	-0-	-0-	-0-	2
07	527 N	372	-0-	-155	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-	-0-	-0-	2
08	558 N	334	-0-	-224	-0-	-0-	33	1	301	3	N	-0-	-0-	-0-	2

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #:		4	RRCID ->	202704	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6694 - 6834			
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1439	RRCID ->	204412	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6500 - 6519			
03	1364 N	948	-0-	-416	-0-	-0-	129	1	819	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	956	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	906	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1382	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1440	RRCID ->	204413	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	6596 - 6730			
03	558 N	400	-0-	-158	-0-	-0-	55	1	345	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 N	386	-0-	-79	-0-	-0-	46	1	340	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	-0-	35	1	302	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	333	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1540	RRCID ->	204414	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6595 - 6617			
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1041	RRCID ->	204473	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	6615 - 6635			
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1339	RRCID ->	204767	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6446 - 6587			
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	797	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	818	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	679	-0-	-344	-0-	-0-	81	1	598	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	900 N	324	-0-	-576	-0-	-0-	42	1	282	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	930 N	416	-0-	-514	-0-	-0-	43	1	373	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	932	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
H. I. PALAFOX		WELL #: 5042		RRCID -> 205350		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	33 1	210 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	18 1	202 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 N	196	-0-	-114	-0-	23 1	173 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	23 1	159 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	21 1	180 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21 1	179 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 9		RRCID -> 206444		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243					
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	6 1	22 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8 1	33 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17
*07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	18 1	98 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16

H. I. PALAFOX		WELL #: 1539		RRCID -> 206807		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586					
03	713 N	399	-0-	-314	-0-	54 1	345 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	37 1	414 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	73 1	540 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	89 1	603 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	58 1	496 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	620 N	318	-0-	-302	-0-	33 1	285 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 7		RRCID -> 206828		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236					
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	48 1	317 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	48 1	175 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	43 1	187 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	20 1	175 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14 1	242 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	33 1	179 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 10		RRCID -> 206924		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278					
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	32 1	208 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	23 1	83 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	17 1	74 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	3 1	22 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	4 1	70 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	19 1	104 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 11		RRCID -> 207011		COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240					
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	23 1	152 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	49 1	180 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	41 1	181 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	14 1	127 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	9 1	168 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	27 1	148 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3

MEADOR STATE		WELL #: 11		RRCID -> 207025		COMPL. DATE 11/28/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757					
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	9 1	109 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14 1	148 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	13 1	127 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19 1	132 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18 1	149 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	11 1	127 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 24		RRCID -> 207027		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	3	Y	-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	43	1	449	3	Y	-0-
05	527 N	371	-0-	-156	-0-	36	1	335	3	Y	-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	3	Y	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	60	1	501	3	Y	-0-
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	40	1	451	3	Y	-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B		WELL #: 805		RRCID -> 207631		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853		
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	345	1	1344	3	N	-0-
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	271	1	1678	3	N	-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	374	1	1600	3	N	-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	181	1	1442	3	N	-0-
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	121	1	1729	3	N	-0-
*08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	178	1	1614	3	N	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 25		RRCID -> 207932		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764		
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	3	Y	-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	3	Y	-0-
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	30	1	278	3	Y	-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	92	1	647	3	Y	-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	69	1	575	3	Y	-0-
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 21		RRCID -> 207935		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774		
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	98	1	1203	3	N	-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	107	1	1114	3	N	-0-
05	1054 N	768	-0-	-286	-0-	74	1	694	3	N	-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	166	1	1169	3	N	-0-
07	1271 N	1121	-0-	-150	-0-	121	1	1000	3	N	-0-
*08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	90	1	996	3	N	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 10		RRCID -> 208617		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636		
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	49	1	595	3	Y	-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	55	1	572	3	Y	-0-
05	651 N	523	-0-	-128	-0-	50	1	473	3	Y	-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	79	1	558	3	Y	-0-
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	68	1	567	3	Y	-0-
*08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	52	1	577	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 12		RRCID -> 208754		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811		
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	Y	-0-
05	341 N	280	-0-	-61	-0-	27	1	253	3	Y	-0-
06	330 N	80	-0-	-250	-0-	10	1	70	3	Y	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-
08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 48		RRCID -> 209131		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855		
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	15	1	180	3	Y	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	Y	-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	18	1	165	3	Y	-0-
06	180 N	65	-0-	-115	-0-	8	1	57	3	Y	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
08	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 22		RRCID -> 209194		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18 1	222 3	Y	-0-	-0-	
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	32 1	333 3	Y	-0-	-0-	
05	403 N	324	-0-	-79	-0-	31 1	293 3	Y	-0-	-0-	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	55 1	387 3	Y	-0-	-0-	
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44 1	368 3	Y	-0-	-0-	
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	22 1	242 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 39		RRCID -> 210523		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718		
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30 1	362 3	Y	-0-	-0-	
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	35 1	357 3	Y	-0-	-0-	
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	34 1	320 3	Y	-0-	-0-	
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	48 1	335 3	Y	-0-	-0-	
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	43 1	356 3	Y	-0-	-0-	
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32 1	358 3	Y	-0-	-0-	

MEADOR STATE		WELL #: 9		RRCID -> 211051		COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746		
03	837 N	594	-0-	-243	-0-	45 1	549 3	Y	-0-	-0-	
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	83 1	856 3	Y	-0-	-0-	
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	61 1	576 3	Y	-0-	-0-	
06	570 N	508	-0-	-62	-0-	63 1	445 3	Y	-0-	-0-	
07	868 N	411	-0-	-457	-0-	44 1	367 3	Y	-0-	-0-	
08	651 N	492	-0-	-159	-0-	41 1	451 3	Y	-0-	-0-	

MEADOR STATE		WELL #: 8		RRCID -> 211053		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680		
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	142 1	439 3	Y	-0-	-0-	
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	134 1	447 3	Y	-0-	-0-	
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	121 1	422 3	Y	-0-	-0-	
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	114 1	487 3	Y	-0-	-0-	
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	115 1	485 3	Y	-0-	-0-	
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	112 1	461 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 49		RRCID -> 211152		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854		
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	14 1	166 3	Y	-0-	-0-	
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20 1	205 3	Y	-0-	-0-	
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	18 1	174 3	Y	-0-	-0-	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27 1	188 3	Y	-0-	-0-	
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	24 1	200 3	Y	-0-	-0-	
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18 1	200 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 20		RRCID -> 211254		COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680		
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	50 1	609 3	Y	-0-	-0-	
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	60 1	626 3	Y	-0-	-0-	
05	713 N	553	-0-	-160	-0-	53 1	500 3	Y	-0-	-0-	
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	86 1	604 3	Y	-0-	-0-	
07	713 N	618	-0-	-95	-0-	66 1	552 3	Y	-0-	-0-	
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	51 1	569 3	Y	-0-	-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #: 9		RRCID -> 211488		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630		
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	208 1	638 3	N	-0-	-0-	
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	198 1	657 3	N	-0-	-0-	
05	899 N	887	-0-	-12	-0-	197 1	690 3	N	-0-	-0-	
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	166 1	710 3	N	-0-	-0-	
07	899 N	879	-0-	-20	-0-	168 1	711 3	N	-0-	-0-	
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	172 1	714 3	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GONZALEZ 2292		WELL #:		10	RRCID ->	211491	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6528 - 6649	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	111	1	342	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	110	1	364	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	496 N	433	-0-	-63	-0-	96	1	337	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	84	1	359	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	496 N	413	-0-	-83	-0-	79	1	334	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	88	1	365	3	Y	-0-	-0-	-0-

HIN PALAFOX 40		WELL #:		16	RRCID ->	212435	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6648 - 6846	
03	465 N	340	-0-	-125	-0-	32	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	3	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	313	-0-	-59	-0-	25	1	288	3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	26	1	274	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	27	1	279	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	-0-	-0-	-0-

HIN PALAFOX 39		WELL #:		40	RRCID ->	212456	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6576 - 6599	
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	64	1	406	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	454	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	80	1	587	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	53	1	359	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	56	1	481	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	716	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		28	RRCID ->	213788	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6600 - 6709	
03	434 N	335	-0-	-99	-0-	25	1	310	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	34	1	325	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	40	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	29	1	327	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		8	RRCID ->	214148	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6501 - 6774	
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	511	1	1380	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	360	1	1042	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	284	1	1005	3	N	-0-	-0-	-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	160	1	675	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	204	1	1054	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	236	1	869	3	N	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		23	RRCID ->	214745	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6636 - 6753	
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	172	1	1084	3	N	-0-	-0-	-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	122	1	869	3	N	-0-	-0-	-0-
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	117	1	746	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	110	1	992	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	99	1	973	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1012	3	N	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		13	RRCID ->	214748	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6568 - 6688	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	46	1	140	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	37	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	37	1	128	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	32	1	139	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	35	1	144	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GONZALEZ 2292		WELL #:		7	RRCID ->	215249	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6520 - 6641
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	305	1	939	3	Y	-0-	-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	261	1	869	3	Y	-0-	-0-
05	1364 N	1132	-0-	-232	-0-	251	1	881	3	Y	-0-	-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	233	1	999	3	Y	-0-	-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	233	1	984	3	Y	-0-	-0-
*08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	257	1	1064	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		38	RRCID ->	215934	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6571 - 6682
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	34	1	414	3	Y	-0-	-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	3	Y	-0-	-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	Y	-0-	-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	64	1	452	3	Y	-0-	-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	57	1	473	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	34	1	384	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		40	RRCID ->	215953	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6592 - 6730
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63		WELL #:		6301	RRCID ->	216339	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6474 - 6756
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	35	1	95	3	N	-0-	-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	27	1	77	3	N	-0-	-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	57	1	202	3	N	-0-	-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	64	1	268	3	N	-0-	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	3	N	-0-	-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	36	1	131	3	N	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		14	RRCID ->	216542	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6552 - 6648
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	122	1	374	3	Y	-0-	-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	99	1	330	3	Y	-0-	-0-
05	558 N	477	-0-	-81	-0-	106	1	371	3	Y	-0-	-0-
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	83	1	355	3	Y	-0-	-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	86	1	364	3	Y	-0-	-0-
*08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	94	1	387	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	Y	-0-	-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	Y	-0-	-0-
05	403 N	365	-0-	-38	-0-	35	1	330	3	Y	-0-	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	3	Y	-0-	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	3	Y	-0-	-0-
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	Y	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	105	1	324	3	Y	-0-	-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	94	1	314	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	99	1	346	3	Y	-0-	-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	84	1	358	3	Y	-0-	-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	87	1	367	3	Y	-0-	-0-
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	86	1	357	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	67 1	420 3	Y	-0-			-0-	
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	65 1	462 3	Y	-0-			-0-	
05	527 N	444	-0-	-83	-0-	60 1	384 3	Y	-0-			-0-	
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	55 1	497 3	Y	-0-			-0-	
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	50 1	487 3	Y	-0-			-0-	
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	1 1	523 3	Y	-0-			-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744	
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	Y	-0-			-0-	
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 3	Y	-0-			-0-	
05	186 N	132	-0-	-54	-0-	13 1	119 3	Y	-0-			-0-	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	21 1	147 3	Y	-0-			-0-	
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21 1	170 3	Y	-0-			-0-	
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15 1	163 3	Y	-0-			-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:		37	RRCID ->	218387	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 - 6658	
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	58 1	710 3	Y	-0-			-0-	
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	59 1	617 3	Y	-0-			-0-	
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	60 1	568 3	Y	-0-			-0-	
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	89 1	631 3	Y	-0-			-0-	
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	80 1	661 3	Y	-0-			-0-	
*08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	60 1	673 3	Y	-0-			-0-	

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	218750	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6628 - 6862	
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	475 1	1328 3	N	-0-			-0-	
04	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	206 1	900 3	N	-0-			-0-	
05	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	180 1	960 3	N	-0-			-0-	
06	1260 N	822	-0-	-438	-0-	125 1	697 3	N	-0-			-0-	
07	1147 N	965	-0-	-182	-0-	116 1	849 3	N	-0-			-0-	
08	1147 N	886	-0-	-261	-0-	123 1	763 3	N	-0-			-0-	

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		5	RRCID ->	218784	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6426 - 6444	
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	18 1	223 3	Y	-0-			-0-	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21 1	218 3	Y	-0-			-0-	
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	28 1	261 3	Y	-0-			-0-	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	34 1	237 3	Y	-0-			-0-	
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29 1	244 3	Y	-0-			-0-	
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	22 1	245 3	Y	-0-			-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:		26	RRCID ->	218787	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6449 - 6612	
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	47 1	569 3	Y	-0-			-0-	
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	54 1	558 3	Y	-0-			-0-	
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	50 1	465 3	Y	-0-			-0-	
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	76 1	535 3	Y	-0-			-0-	
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	66 1	550 3	Y	-0-			-0-	
*08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	49 1	549 3	Y	-0-			-0-	

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		6	RRCID ->	218964	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6436 - 6446	
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	33 1	402 3	Y	-0-			-0-	
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36 1	376 3	Y	-0-			-0-	
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38 1	361 3	Y	-0-			-0-	
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	52 1	364 3	Y	-0-			-0-	
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	43 1	361 3	Y	-0-			-0-	
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	33 1	368 3	Y	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 16		RRCID -> 219273		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	394	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	391	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	350	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	63	1	446	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	54	1	448	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	37	1	407	3	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 12		RRCID -> 219280		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713				
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	45	1	319	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 11		RRCID -> 219605		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774				
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	60	1	728	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	66	1	684	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	713 N	665	-0-	-48	-0-	64	1	601	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	750 N	161	-0-	-589	-0-	20	1	141	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 18		RRCID -> 219617		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669				
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	125	1	384	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	127	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	589 N	523	-0-	-66	-0-	116	1	407	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	112	1	479	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	118	1	498	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	118	1	490	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6202		RRCID -> 219761		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781				
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	50	1	135	3	N	-0-	-0-	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	35	1	100	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	43	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	75	1	390	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	81	1	298	3	N	-0-	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 6201		RRCID -> 220753		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754				
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	92	1	249	3	N	-0-	-0-	-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	91	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	125	1	445	3	N	-0-	-0-	-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	89	1	375	3	N	-0-	-0-	-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	142	1	731	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	152	1	561	3	N	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 18		RRCID -> 220894		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778				
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 5902		RRCID -> 220948		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	122	1	330	3	N	-0-	-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	106	1	308	3	N	-0-	-0-
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	94	1	335	3	N	-0-	-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	82	1	344	3	N	-0-	-0-
07	434 N	284	-0-	-150	-0-	46	1	238	3	N	-0-	-0-
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	99	1	365	3	N	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6001		RRCID -> 221167		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446			
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	49	1	134	3	N	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	48	1	141	3	N	-0-	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	44	1	157	3	N	-0-	-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	33	1	141	3	N	-0-	-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	219	3	N	-0-	-0-
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	101	1	370	3	N	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 9		RRCID -> 221243		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864			
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	283	1	766	3	N	-0-	-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	296	1	857	3	N	-0-	-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	201	1	712	3	N	-0-	-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	184	1	777	3	N	-0-	-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	133	1	690	3	N	-0-	-0-
*08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	198	1	730	3	N	-0-	-0-

OWEN 3		WELL #: 4		RRCID -> 221264		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234			
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	3	Y	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-	-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-	-0-

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #: 4901		RRCID -> 221528		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990			
03	341 N	87	-0-	-254	-0-	23	1	64	3	N	-0-	-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	92	3	N	-0-	-0-
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	2	1	8	3	N	-0-	-0-
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	7	1	54	3	N	-0-	-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	N	-0-	-0-

VT. T. MARTIN ST OF TX		WELL #: 8001		RRCID -> 221694		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022			
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	395	1	1103	3	N	-0-	-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	177	1	776	3	N	-0-	-0-
05	961 N	851	-0-	-110	-0-	134	1	717	3	N	-0-	-0-
06	930 N	784	-0-	-146	-0-	119	1	665	3	N	-0-	-0-
07	961 N	836	-0-	-125	-0-	101	1	735	3	N	-0-	-0-
08	837 N	810	-0-	-27	-0-	113	1	697	3	N	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 19		RRCID -> 221762		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678			
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	-0-	-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	197	-0-	-144	-0-	19	1	178	3	Y	-0-	-0-
06	330 N	221	-0-	-109	-0-	27	1	194	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	216	-0-	-125	-0-	23	1	193	3	Y	-0-	-0-
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY STATE 97		WELL #:		31	RRCID ->	221788	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6680		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	138	1	869	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	118	1	841	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	961 N	645	-0-	-316	-0-	88	1	557	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	117	1	1046	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	94	1	922	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	2	1	961	3	Y	-0-	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #:		L 51	RRCID ->	222033	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6794		
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	93	1	271	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	72	1	318	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	81	1	314	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	86	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	71	1	340	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	96	1	346	3	N	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		44	RRCID ->	222607	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6625 - 6771		
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	26	1	240	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	270 N	158	-0-	-112	-0-	20	1	138	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	279 N	94	-0-	-185	-0-	10	1	84	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	279 N	85	-0-	-194	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		33	RRCID ->	222610	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6564 - 6704		
03	713 N	686	-0-	-27	-0-	52	1	634	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	744 N	588	-0-	-156	-0-	56	1	532	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	89	1	628	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	77	1	640	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	628	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:		32	RRCID ->	222686	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6556 - 6692		
03	589 N	563	-0-	-26	-0-	43	1	520	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	538	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	558 N	429	-0-	-129	-0-	41	1	388	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	79	1	555	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	620 N	556	-0-	-64	-0-	60	1	496	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	506	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:		35	RRCID ->	222687	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6575 - 6701		
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	570	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	713 N	565	-0-	-148	-0-	54	1	511	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	76	1	539	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	66	1	549	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	50	1	554	3	Y	-0-	-0-	-0-	

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		5901	RRCID ->	222732	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	6117 - 6667		
03	93 N	15	-0-	-78	-0-	4	1	11	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT M. C. DAMMIER ST OF TX		WELL #: 5001		RRCID -> 222749		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	165 1	461 3	N	-0-	-0-	
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	132 1	576 3	N	-0-	-0-	
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	82 1	434 3	N	-0-	-0-	
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	112 1	625 3	N	-0-	-0-	
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	58 1	423 3	N	-0-	-0-	
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	94 1	584 3	N	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 60		RRCID -> 222790		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780		
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26 1	316 3	Y	-0-	-0-	
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	39 1	404 3	Y	-0-	-0-	
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	36 1	342 3	Y	-0-	-0-	
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	58 1	408 3	Y	-0-	-0-	
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	40 1	332 3	Y	-0-	-0-	
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36 1	395 3	Y	-0-	-0-	

BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #: 6		RRCID -> 222791		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674		
03	341 N	283	-0-	-58	-0-	69 1	214 3	N	-0-	-0-	
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	74 1	248 3	N	-0-	-0-	
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	74 1	258 3	N	-0-	-0-	
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	60 1	260 3	N	-0-	-0-	
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	66 1	280 3	N	-0-	-0-	
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	63 1	261 3	N	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 27		RRCID -> 222819		COMPL. DATE 07/29/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654		
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	62 1	757 3	Y	-0-	-0-	
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	69 1	721 3	Y	-0-	-0-	
05	837 N	640	-0-	-197	-0-	61 1	579 3	Y	-0-	-0-	
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	96 1	676 3	Y	-0-	-0-	
07	806 N	769	-0-	-37	-0-	83 1	686 3	Y	-0-	-0-	
*08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	64 1	711 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 55		RRCID -> 222942		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690		
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	135 1	849 3	Y	-0-	-0-	
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	76 1	542 3	Y	-0-	-0-	
05	961 N	731	-0-	-230	-0-	99 1	632 3	Y	-0-	-0-	
06	930 N	814	-0-	-116	-0-	82 1	732 3	Y	-0-	-0-	
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	76 1	740 3	Y	-0-	-0-	
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	2 1	807 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 15		RRCID -> 223093		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754		
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	45 1	546 3	Y	-0-	-0-	
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	50 1	521 3	Y	-0-	-0-	
05	651 N	477	-0-	-174	-0-	46 1	431 3	Y	-0-	-0-	
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	80 1	561 3	Y	-0-	-0-	
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	67 1	555 3	Y	-0-	-0-	
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	48 1	529 3	Y	-0-	-0-	

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #: 4902		RRCID -> 223556		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932		
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	66 1	185 3	N	-0-	-0-	
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	54 1	239 3	N	-0-	-0-	
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	43 1	230 3	N	-0-	-0-	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	46 1	257 3	N	-0-	-0-	
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	44 1	324 3	N	-0-	-0-	
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	48 1	299 3	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6601		RRCID -> 223567		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	111	1	309	3	N	-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	94	1	411	3	N	-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	66	1	352	3	N	-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	96	1	535	3	N	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	68	1	493	3	N	-0-
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	85	1	523	3	N	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 56		RRCID -> 223751		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704		
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	100	1	628	3	Y	-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	84	1	601	3	Y	-0-
05	744 N	629	-0-	-115	-0-	86	1	543	3	Y	-0-
06	690 N	683	-0-	-7	-0-	68	1	615	3	Y	-0-
07	713 N	688	-0-	-25	-0-	64	1	624	3	Y	-0-
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	Y	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 63		RRCID -> 224044		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619		
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	54	1	666	3	Y	-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	58	1	598	3	Y	-0-
05	744 N	584	-0-	-160	-0-	56	1	528	3	Y	-0-
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	85	1	603	3	Y	-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	75	1	621	3	Y	-0-
*08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	56	1	621	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 41		RRCID -> 224290		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740		
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	Y	-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	Y	-0-
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	33	1	309	3	Y	-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	49	1	349	3	Y	-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	-0-
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 61		RRCID -> 224295		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B		WELL #: 1		RRCID -> 224305		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804		
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	8	1	22	3	N	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	3	N	-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 62		RRCID -> 224417		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685		
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	3	Y	-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	18	1	130	3	Y	-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	15	1	123	3	Y	-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		217 N	95	-0-	-122	-0-	26 1	69 3	N	-0-				-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	24 1	70 3	N	-0-				-0-
05		155 N	127	-0-	-28	-0-	28 1	99 3	N	-0-				-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	24 1	101 3	N	-0-				-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	32 1	163 3	N	-0-				-0-
08		124 N	56	-0-	-68	-0-	12 1	44 3	N	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702														
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	21 1	261 3	Y	-0-				-0-
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	26 1	273 3	Y	-0-				-0-
05		279 N	268	-0-	-11	-0-	26 1	242 3	Y	-0-				-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	37 1	263 3	Y	-0-				-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	32 1	264 3	Y	-0-				-0-
*08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	26 1	286 3	Y	-0-				-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333														
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	108 1	293 3	N	-0-				-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	77 1	224 3	N	-0-				-0-
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	173 1	611 3	N	-0-				-0-
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	103 1	435 3	N	-0-				-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	56 1	286 3	N	-0-				-0-
*08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	119 1	440 3	N	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802														
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	40 1	484 3	Y	-0-				-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	43 1	440 3	Y	-0-				-0-
05		465 N	431	-0-	-34	-0-	41 1	390 3	Y	-0-				-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	63 1	447 3	Y	-0-				-0-
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	55 1	454 3	Y	-0-				-0-
*08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	40 1	440 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678														
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	67 1	821 3	Y	-0-				-0-
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	76 1	791 3	Y	-0-				-0-
05		806 N	680	-0-	-126	-0-	65 1	615 3	Y	-0-				-0-
06		870 N	832	-0-	-38	-0-	103 1	729 3	Y	-0-				-0-
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	101 1	839 3	Y	-0-				-0-
*08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	87 1	963 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648														
03		651 N	582	-0-	-69	-0-	44 1	538 3	Y	-0-				-0-
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	57 1	593 3	Y	-0-				-0-
05		651 N	605	-0-	-46	-0-	58 1	547 3	Y	-0-				-0-
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	74 1	520 3	Y	-0-				-0-
07		651 N	528	-0-	-123	-0-	57 1	471 3	Y	-0-				-0-
08		620 N	498	-0-	-122	-0-	41 1	457 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831														
03		682 N	674	-0-	-8	-0-	51 1	623 3	Y	-0-				-0-
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	64 1	659 3	Y	-0-				-0-
05		744 N	636	-0-	-108	-0-	61 1	575 3	Y	-0-				-0-
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	98 1	690 3	Y	-0-				-0-
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	84 1	702 3	Y	-0-				-0-
*08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	59 1	652 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 7901		RRCID -> 225797		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	496 N	427	-0-	-69	-0-	113 1	314 3	N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	79 1	346 3	N	-0-			-0-
05	744 N	432	-0-	-312	-0-	68 1	364 3	N	-0-			-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	61 1	340 3	N	-0-			-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	104 1	758 3	N	-0-			-0-
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	82 1	509 3	N	-0-			-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6602		RRCID -> 225842		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877			
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	326 1	910 3	N	-0-			-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	221 1	968 3	N	-0-			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	208 1	1106 3	N	-0-			-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	163 1	906 3	N	-0-			-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	123 1	896 3	N	-0-			-0-
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	133 1	825 3	N	-0-			-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6602		RRCID -> 226007		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845			
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	339 1	947 3	N	-0-			-0-
04	690 N	668	-0-	-22	-0-	124 1	544 3	N	-0-			-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	131 1	699 3	N	-0-			-0-
06	750 N	616	-0-	-134	-0-	94 1	522 3	N	-0-			-0-
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	77 1	557 3	N	-0-			-0-
08	775 N	587	-0-	-188	-0-	82 1	505 3	N	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 68		RRCID -> 226160		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641			
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	7 1	47 3	Y	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	114 3	Y	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16 1	99 3	Y	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 3	Y	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 3	Y	-0-			-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 36		RRCID -> 226161		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702			
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	80 1	508 3	Y	-0-			-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	70 1	502 3	Y	-0-			-0-
05	589 N	489	-0-	-100	-0-	66 1	423 3	Y	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	61 1	543 3	Y	-0-			-0-
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	54 1	528 3	Y	-0-			-0-
*08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	1 1	580 3	Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 4		RRCID -> 226246		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332			
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	194 1	324 3	Y	-0-			2
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	169 1	369 3	Y	-0-			2
05	496 N	455	-0-	-41	-0-	119 1	336 3	Y	-0-			2
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	135 1	340 3	Y	-0-			2
07	496 N	418	-0-	-78	-0-	79 1	339 3	Y	-0-			2
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	85 1	350 3	Y	-0-			2

MEADOR STATE		WELL #: 7		RRCID -> 226257		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688			
03	992 N	790	-0-	-202	-0-	60 1	730 3	Y	-0-			-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	73 1	759 3	Y	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	66 1	623 3	Y	-0-			-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	103 1	728 3	Y	-0-			-0-
07	868 N	792	-0-	-76	-0-	85 1	707 3	Y	-0-			-0-
*08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	60 1	666 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
SAUNDERS 106		WELL #: 4		RRCID -> 226422		COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480 N	75	-0-	-405	-0-	9	1	66	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #: 2		RRCID -> 226794		COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354						
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	214	1	577	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	92	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527 N	369	-0-	-158	-0-	81	1	288	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	108	1	454	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	90	1	462	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	86	1	315	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 1		RRCID -> 226804		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367						
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	93	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	60	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	37	1	106	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	36	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
*07	186 N	162	-0-	-24	-0-	31	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	24	1	98	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #: 1		RRCID -> 226872		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424						
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	142	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	81	1	179	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	88	1	247	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	59	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	46	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	60	1	249	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 2		RRCID -> 226874		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332						
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	226	1	377	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	183	1	402	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	182	1	515	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	224	1	563	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	116	1	494	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
*08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	136	1	562	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2

MEADOR STATE		WELL #: 14		RRCID -> 227366		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647						
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	104	1	322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	118	1	394	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	107	1	374	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	97	1	416	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	98	1	412	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	96	1	398	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 13		RRCID -> 227502		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670						
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	42	1	517	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	589 N	432	-0-	-157	-0-	41	1	391	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	60	1	501	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		54	RRCID ->	227543	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6848			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	-0-	29	1	272	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	-0-	38	1	272	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6452 - 6475			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7267 - 7407			
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	160	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	132	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	152	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	160	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303			
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	417	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	315	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	298	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	308	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	355	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	336	3	Y	-0-	-0-	-0-	2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6665 - 6796			
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	-0-	46	1	567	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	658	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527 N	440	-0-	-87	-0-	-0-	42	1	398	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	600 N	539	-0-	-61	-0-	-0-	67	1	472	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	-0-	67	1	553	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	526	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722			
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	-0-	132	1	405	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	328	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 N	393	-0-	-72	-0-	-0-	87	1	306	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	510 N	438	-0-	-72	-0-	-0-	83	1	355	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	407	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	405	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351			
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	379	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	-0-	84	1	239	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	402	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
07	372 N	105	-0-	-267	-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	55	1	228	3	Y	-0-	-0-	-0-	2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	115	1	191	3	Y	-0-	-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	99	1	218	3	Y	-0-	-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	88	1	248	3	Y	-0-	-0-
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	49	1	125	3	Y	-0-	-0-
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	42	1	181	3	Y	-0-	-0-
08	341	N	225	-0-	-116	-0-	44	1	181	3	Y	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745	
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	3	Y	-0-	-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	49	1	504	3	Y	-0-	-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	53	1	504	3	Y	-0-	-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	89	1	626	3	Y	-0-	-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	75	1	621	3	Y	-0-	-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	55	1	610	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754	
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	59	1	716	3	Y	-0-	-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	68	1	706	3	Y	-0-	-0-
05	806	N	649	-0-	-157	-0-	62	1	587	3	Y	-0-	-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	98	1	692	3	Y	-0-	-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	88	1	733	3	Y	-0-	-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	65	1	725	3	Y	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6544 - 6660	
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	87	1	268	3	Y	-0-	-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	94	1	311	3	Y	-0-	-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	79	1	278	3	Y	-0-	-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	76	1	324	3	Y	-0-	-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	78	1	331	3	Y	-0-	-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	69	1	286	3	Y	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308	
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	129	1	214	3	Y	-0-	2
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	102	1	223	3	Y	-0-	2
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	87	1	245	3	Y	-0-	2
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	101	1	255	3	Y	-0-	2
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	49	1	209	3	Y	-0-	2
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	53	1	217	3	Y	-0-	2

VT MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318	
03	465	N	318	-0-	-147	-0-	119	1	199	3	Y	-0-	2
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	127	1	278	3	Y	-0-	2
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	134	1	380	3	Y	-0-	2
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	127	1	321	3	Y	-0-	2
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	52	1	224	3	Y	-0-	2
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	55	1	226	3	Y	-0-	2

VT MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392	
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	149	1	248	3	Y	-0-	2
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	108	1	238	3	Y	-0-	2
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	69	1	197	3	Y	-0-	2
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	78	1	198	3	Y	-0-	2
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	48	1	203	3	Y	-0-	2
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	53	1	221	3	Y	-0-	4

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX 59		WELL #:		2	RRCID ->	230727	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 6458 -	6644
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COX 1047		WELL #:		1	RRCID ->	230739	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6650 -	6772
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	57	1	696	3	Y	-0-	-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	3	Y	-0-	-0-
05	589 N	268	-0-	-321	-0-	26	1	242	3	Y	-0-	-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	86	1	603	3	Y	-0-	-0-
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	59	1	490	3	Y	-0-	-0-
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	467	3	Y	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7180 -	7312
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	85	1	142	3	Y	-0-	2
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	97	1	212	3	Y	-0-	2
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	86	1	244	3	Y	-0-	2
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	73	1	185	3	Y	-0-	2
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	53	1	224	3	Y	-0-	2
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	209	3	Y	-0-	4

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		9	RRCID ->	231214	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6690 -	6814
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	Y	-0-	-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	45	1	471	3	Y	-0-	-0-
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	45	1	425	3	Y	-0-	-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	67	1	472	3	Y	-0-	-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	59	1	494	3	Y	-0-	-0-
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	46	1	508	3	Y	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7264 -	7404
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	133	1	223	3	Y	-0-	2
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	114	1	249	3	Y	-0-	2
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	79	1	225	3	Y	-0-	2
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	70	1	175	3	Y	-0-	2
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	67	1	285	3	Y	-0-	2
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	71	1	292	3	Y	-0-	2

SAUNDERS 108		WELL #:		9	RRCID ->	232467	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6140 -	6389
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	64	1	785	3	Y	-0-	-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	638	3	Y	-0-	-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	Y	-0-	-0-
06	810 N	776	-0-	-34	-0-	96	1	680	3	Y	-0-	-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	86	1	714	3	Y	-0-	-0-
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	63	1	700	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		18	RRCID ->	232770	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6232 -	6524
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	17	1	163	3	Y	-0-	-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	Y	-0-	-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	-0-	-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 28		RRCID -> 232778		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN 3		WELL #: 3		RRCID -> 232779		COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206							
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	56	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	56	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	46	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	50	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	50	1	288	3	Y	-0-					-0-
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	294	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 45		RRCID -> 232782		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795							
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	35	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	3	Y	-0-					-0-
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 14		RRCID -> 233067		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407							
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	151	1	252	3	Y	-0-					2
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	128	1	280	3	Y	-0-					2
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	104	1	294	3	Y	-0-					2
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	104	1	262	3	Y	-0-					2
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	77	1	327	3	Y	-0-					2
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	71	1	295	3	Y	-0-					2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 65		RRCID -> 233160		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796							
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 13		RRCID -> 233200		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377							
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	40	1	67	3	Y	-0-					2
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	3	Y	-0-					2
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	26	1	74	3	Y	-0-					2
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	24	1	60	3	Y	-0-					2
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	3	Y	-0-					2
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-					2

VT MANRY 2292		WELL #: 17		RRCID -> 233908		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454							
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					2
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT MANRY 2292		WELL #: 15		RRCID -> 233970		COMPL. DATE 12/28/2007			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	23 1	39 3	Y	-0-	2
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	81 1	176 3	Y	-0-	2
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	33 1	95 3	Y	-0-	2
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	38 1	95 3	Y	-0-	2
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	29 1	123 3	Y	-0-	2
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	13 1	52 3	Y	-0-	2

OWEN 4		WELL #: 3		RRCID -> 234817		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334		
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	32 1	150 3	N	-0-	-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	32 1	148 3	N	-0-	-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	22 1	140 3	N	-0-	-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	23 1	126 3	N	-0-	-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	21 1	125 3	N	-0-	-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	25 1	151 3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 33		RRCID -> 234827		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468		
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 3	Y	-0-	-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 3	Y	-0-	-0-
05	186	N	10	-0-	-176	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 3	Y	-0-	-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 15		RRCID -> 234831		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474		
03	620	N	462	-0-	-158	-0-	35 1	427 3	Y	-0-	-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44 1	455 3	Y	-0-	-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	51 1	481 3	Y	-0-	-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	67 1	469 3	Y	-0-	-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	48 1	399 3	Y	-0-	-0-
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	40 1	444 3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 74		RRCID -> 234913		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750		
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18 1	221 3	Y	-0-	-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15 1	153 3	Y	-0-	-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18 1	171 3	Y	-0-	-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27 1	192 3	Y	-0-	-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24 1	200 3	Y	-0-	-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20 1	226 3	Y	-0-	-0-

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #: 5		RRCID -> 234926		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449		
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	380 1	632 3	Y	-0-	-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	166 1	365 3	Y	-0-	-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	133 1	375 3	Y	-0-	-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	78 1	198 3	Y	-0-	-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	127 1	542 3	Y	-0-	-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	104 1	428 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #: 13		RRCID -> 235040		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378		
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	65 1	798 3	Y	-0-	-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	75 1	782 3	Y	-0-	-0-
05	682	N	196	-0-	-486	-0-	19 1	177 3	Y	-0-	-0-
06	840	N	228	-0-	-612	-0-	28 1	200 3	Y	-0-	-0-
07	899	N	379	-0-	-520	-0-	41 1	338 3	Y	-0-	-0-
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	65 1	727 3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		37	RRCID ->	235042	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6419 - 6435	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
	ALLOW												BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		81	RRCID ->	235512	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6136 - 6311	
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	33	1	399	3	Y	-0-		-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	-0-		-0-
05	558 N	370	-0-	-188	-0-	36	1	334	3	Y	-0-		-0-
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	47	1	330	3	Y	-0-		-0-
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	36	1	303	3	Y	-0-		-0-
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	28	1	307	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6220 - 6495	
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	963	3	Y	-0-		-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	84	1	869	3	Y	-0-		-0-
05	1023 N	772	-0-	-251	-0-	74	1	698	3	Y	-0-		-0-
06	990 N	426	-0-	-564	-0-	53	1	373	3	Y	-0-		-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	116	1	961	3	Y	-0-		-0-
*08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	74	1	823	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6208 - 6309	
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	14	1	175	3	Y	-0-		-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	179	-0-	-69	-0-	17	1	162	3	Y	-0-		-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	22	1	153	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-		-0-
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-		-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459	
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	57	1	94	3	Y	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	41	1	90	3	Y	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	49	1	138	3	Y	-0-		-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	82	1	206	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	23	1	96	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	21	1	84	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6309 - 6409	
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	25	1	310	3	Y	-0-		-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	289	-0-	-114	-0-	28	1	261	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	37	1	261	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	31	1	254	3	Y	-0-		-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6720	
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	39	1	471	3	Y	-0-		-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	3	Y	-0-		-0-
05	558 N	516	-0-	-42	-0-	50	1	466	3	Y	-0-		-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	87	1	610	3	Y	-0-		-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	77	1	636	3	Y	-0-		-0-
*08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	59	1	652	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		527 N	386	-0-	-141	-0-		145 1	241 3	Y	-0-			-0-
04		210 N	131	-0-	-79	-0-		41 1	90 3	Y	-0-			-0-
05		217 N	124	-0-	-93	-0-		32 1	92 3	Y	-0-			-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-		103 1	260 3	Y	-0-			-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-		58 1	248 3	Y	-0-			-0-
*08		293 N	293	-0-	-0-	-0-		57 1	236 3	Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419														
03		155 N	153	-0-	-2	-0-		57 1	96 3	Y	-0-			2
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-		69 1	152 3	Y	-0-			2
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-		42 1	117 3	Y	-0-			2
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-		44 1	109 3	Y	-0-			2
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-		28 1	119 3	Y	-0-			2
*08		130 N	130	-0-	-0-	-0-		25 1	105 3	Y	-0-			2

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472														
03		93 N	47	-0-	-46	-0-		4 1	43 3	Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08		118 N	118	-0-	-0-	-0-		10 1	108 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772														
03		279 N	260	-0-	-19	-0-		20 1	240 3	Y	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-		24 1	254 3	Y	-0-			-0-
05		279 N	242	-0-	-37	-0-		23 1	219 3	Y	-0-			-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-		36 1	253 3	Y	-0-			-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-		32 1	262 3	Y	-0-			-0-
*08		289 N	289	-0-	-0-	-0-		24 1	265 3	Y	-0-			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629														
03		217 N	163	-0-	-54	-0-		44 1	119 3	N	-0-			-0-
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-		37 1	106 3	N	-0-			-0-
05		217 N	159	-0-	-58	-0-		35 1	124 3	N	-0-			-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-		39 1	163 3	N	-0-			-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-		37 1	190 3	N	-0-			-0-
*08		182 N	182	-0-	-0-	-0-		39 1	143 3	N	-0-			-0-

VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786														
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-		136 1	381 3	N	-0-			-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-		78 1	343 3	N	-0-			-0-
05		434 N	401	-0-	-33	-0-		63 1	338 3	N	-0-			-0-
06		420 N	375	-0-	-45	-0-		57 1	318 3	N	-0-			-0-
07		434 N	383	-0-	-51	-0-		46 1	337 3	N	-0-			-0-
08		403 N	324	-0-	-79	-0-		45 1	279 3	N	-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552														
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-		46 1	123 3	N	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-		39 1	113 3	N	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-		28 1	101 3	N	-0-			-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-		28 1	116 3	N	-0-			-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-		31 1	160 3	N	-0-			-0-
*08		272 N	272	-0-	-0-	-0-		58 1	214 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		70	RRCID ->	240289	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6180 - 6440	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	53	1	496	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	55	1	460	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	558 N	34	-0-	-524	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5701	RRCID ->	240379	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6442 - 6534	
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	34	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	93	3	N	-0-	-0-	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	45	1	157	3	N	-0-	-0-	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	53	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	54	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	48	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		76	RRCID ->	241011	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6262 - 6274	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		77	RRCID ->	241049	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6645 - 6764	
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	39	1	364	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	51	1	360	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	50	1	418	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		72	RRCID ->	241604	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6675 - 6843	
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	24	1	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	6264 - 6397	
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	662	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	617	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	899 N	758	-0-	-141	-0-	73	1	685	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	97	1	683	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	713 N	706	-0-	-7	-0-	76	1	630	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	744 N	52	-0-	-692	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6327 - 6628	
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	563	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	498	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	620 N	296	-0-	-324	-0-	28	1	268	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	600 N	294	-0-	-306	-0-	36	1	258	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	558 N	382	-0-	-176	-0-	41	1	341	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6444 - 6464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		341 N	273	-0-	-68	-0-	21 1	252 3	Y	-0-			-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	32 1	336 3	Y	-0-			-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	40 1	380 3	Y	-0-			-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	34 1	237 3	Y	-0-			-0-
07		372 N	176	-0-	-196	-0-	19 1	157 3	Y	-0-			-0-
08		434 N	175	-0-	-259	-0-	14 1	161 3	Y	-0-			-0-

COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6804	
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	68 1	830 3	Y	-0-			-0-
04		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	142 1	1473 3	Y	-0-			-0-
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	53 1	495 3	Y	-0-			-0-
06		840 N	622	-0-	-218	-0-	77 1	545 3	Y	-0-			-0-
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	109 1	904 3	Y	-0-			-0-
*08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	52 1	574 3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6238 - 6342	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	241766	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7106 - 7260	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID ->	241928	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6560 - 6584	
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	47 1	577 3	Y	-0-			-0-
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	41 1	420 3	Y	-0-			-0-
05		403 N	278	-0-	-125	-0-	27 1	251 3	Y	-0-			-0-
06		390 N	246	-0-	-144	-0-	31 1	215 3	Y	-0-			-0-
07		403 N	203	-0-	-200	-0-	22 1	181 3	Y	-0-			-0-
08		279 N	156	-0-	-123	-0-	13 1	143 3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		11	RRCID ->	241932	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6151 - 6430	
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	63 1	769 3	Y	-0-			-0-
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	62 1	647 3	Y	-0-			-0-
05		682 N	658	-0-	-24	-0-	63 1	595 3	Y	-0-			-0-
06		780 N	663	-0-	-117	-0-	82 1	581 3	Y	-0-			-0-
07		744 N	700	-0-	-44	-0-	75 1	625 3	Y	-0-			-0-
*08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	57 1	629 3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		16	RRCID ->	241933	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6245 - 6511	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWEN 4		WELL #:		4	RRCID ->	241938	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7122 - 7256	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	81	1	372	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	80	1	362	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	558 N	457	-0-	-101	-0-	63	1	394	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	70	1	375	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	66	1	379	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	64	1	379	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT MARIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	242011	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6770 - 6798	
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	641	1	1790	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	401	1	1756	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	349	1	1859	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	309	1	1723	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	217	1	1580	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	255	1	1580	3	N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		36	RRCID ->	242097	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6128 - 6392	
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	590	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	775 N	530	-0-	-245	-0-	51	1	479	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	630 N	562	-0-	-68	-0-	70	1	492	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	55	1	453	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	527 N	459	-0-	-68	-0-	38	1	421	3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #:		42	RRCID ->	242198	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6481	
03	217 N	99	-0-	-118	-0-	7	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	22	-0-	-288	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

OWEN 3		WELL #:		6	RRCID ->	242222	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7058 - 7186	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX 109		WELL #:		45	RRCID ->	243664	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6237 - 6478	
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	23	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		46	RRCID ->	243714	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6669 - 6796	
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	45	1	321	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	342	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	3	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 3	N	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751	
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	80 1	978 3	Y	-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	67 1	699 3	Y	-0-
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	26 1	243 3	Y	-0-
06	960 N	842	-0-	-118	-0-	105 1	737 3	Y	-0-
07	806 N	546	-0-	-260	-0-	59 1	487 3	Y	-0-
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	42 1	467 3	Y	-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 5		RRCID -> 244641		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848	
03	713 N	571	-0-	-142	-0-	43 1	528 3	Y	-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	60 1	627 3	Y	-0-
05	713 N	323	-0-	-390	-0-	31 1	292 3	Y	-0-
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	63 1	442 3	Y	-0-
07	713 N	477	-0-	-236	-0-	51 1	426 3	Y	-0-
*08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	47 1	522 3	Y	-0-

OWEN 3		WELL #: 7		RRCID -> 245170		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208	
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	65 1	302 3	Y	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	61 1	279 3	Y	-0-
05	434 N	353	-0-	-81	-0-	48 1	305 3	Y	-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	57 1	309 3	Y	-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	48 1	281 3	Y	-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	55 1	325 3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: L 45A		RRCID -> 247265		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912	
03	961 N	935	-0-	-26	-0-	238 1	697 3	Y	-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	161 1	710 3	Y	-0-
05	1054 N	835	-0-	-219	-0-	171 1	664 3	Y	-0-
06	900 N	664	-0-	-236	-0-	143 1	521 3	Y	-0-
07	899 N	660	-0-	-239	-0-	114 1	546 3	Y	-0-
*08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	196 1	706 3	Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 92		RRCID -> 247280		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481	
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	79 1	971 3	Y	-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	89 1	918 3	Y	-0-
05	1054 N	892	-0-	-162	-0-	86 1	806 3	Y	-0-
06	1020 N	887	-0-	-133	-0-	110 1	777 3	Y	-0-
07	1054 N	859	-0-	-195	-0-	92 1	767 3	Y	-0-
08	899 N	845	-0-	-54	-0-	70 1	775 3	Y	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #: 5601		RRCID -> 247299		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952	
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	29 1	79 3	N	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	47 1	135 3	N	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	37 1	132 3	N	-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	51 1	216 3	N	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	60 1	312 3	N	-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	66 1	245 3	N	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		69	RRCID ->	247387	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6387 - 6410
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	2573 N	2129	-0-	-444	-0-	161 1	1968 3	N	-0-	-0-		
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	187 1	1936 3	N	-0-	-0-		
05	2232 N	1375	-0-	-857	-0-	132 1	1243 3	N	-0-	-0-		
06	2070 N	1358	-0-	-712	-0-	169 1	1189 3	N	-0-	-0-		
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	290 1	2405 3	N	-0-	-0-		
*08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	205 1	2285 3	N	-0-	-0-		

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		90	RRCID ->	247388	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6404 - 6440
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	68 1	835 3	Y	-0-	-0-		
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	75 1	779 3	Y	-0-	-0-		
05	899 N	757	-0-	-142	-0-	73 1	684 3	Y	-0-	-0-		
06	870 N	806	-0-	-64	-0-	100 1	706 3	Y	-0-	-0-		
07	868 N	794	-0-	-74	-0-	85 1	709 3	Y	-0-	-0-		
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	64 1	712 3	Y	-0-	-0-		

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		68	RRCID ->	247420	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6189 - 6290
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	24 1	296 3	Y	-0-	-0-		
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27 1	278 3	Y	-0-	-0-		
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	31 1	297 3	Y	-0-	-0-		
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	42 1	294 3	Y	-0-	-0-		
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	38 1	314 3	Y	-0-	-0-		
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	28 1	309 3	Y	-0-	-0-		

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		53	RRCID ->	247494	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF.	6772 - 6791
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26 1	323 3	Y	-0-	-0-		
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32 1	336 3	Y	-0-	-0-		
05	372 N	320	-0-	-52	-0-	31 1	289 3	Y	-0-	-0-		
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	51 1	361 3	Y	-0-	-0-		
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	47 1	387 3	Y	-0-	-0-		
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	37 1	414 3	Y	-0-	-0-		

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		6	RRCID ->	247807	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6694 - 6801
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	57 1	694 3	Y	-0-	-0-		
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	66 1	688 3	Y	-0-	-0-		
05	775 N	714	-0-	-61	-0-	69 1	645 3	Y	-0-	-0-		
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	99 1	700 3	Y	-0-	-0-		
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	83 1	690 3	Y	-0-	-0-		
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	66 1	737 3	Y	-0-	-0-		

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		6203	RRCID ->	248057	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6470 - 6546
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	201 1	542 3	N	-0-	-0-		
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	180 1	520 3	N	-0-	-0-		
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	144 1	510 3	N	-0-	-0-		
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	140 1	588 3	N	-0-	-0-		
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	91 1	473 3	N	-0-	-0-		
*08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	123 1	451 3	N	-0-	-0-		

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		82	RRCID ->	248283	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6068 - 6320
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	19 1	234 3	Y	-0-	-0-		
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22 1	223 3	Y	-0-	-0-		
05	310 N	213	-0-	-97	-0-	20 1	193 3	Y	-0-	-0-		
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30 1	210 3	Y	-0-	-0-		
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	26 1	213 3	Y	-0-	-0-		
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18 1	199 3	Y	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		66	RRCID ->	248442	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6734 - 6870	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	44 1	544 3	Y	-0-				-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	49 1	508 3	Y	-0-				-0-
05	620 N	512	-0-	-108	-0-	49 1	463 3	Y	-0-				-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	71 1	500 3	Y	-0-				-0-
07	589 N	544	-0-	-45	-0-	58 1	486 3	Y	-0-				-0-
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	47 1	526 3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		91	RRCID ->	248487	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6562 - 6596	
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	44 1	535 3	Y	-0-				-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	49 1	506 3	Y	-0-				-0-
05	620 N	458	-0-	-162	-0-	44 1	414 3	Y	-0-				-0-
06	570 N	506	-0-	-64	-0-	63 1	443 3	Y	-0-				-0-
07	589 N	510	-0-	-79	-0-	55 1	455 3	Y	-0-				-0-
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	41 1	460 3	Y	-0-				-0-

OWEN 3		WELL #:		5	RRCID ->	249197	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7115 - 7251	
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	84 1	386 3	Y	-0-				-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	80 1	366 3	Y	-0-				-0-
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	64 1	406 3	Y	-0-				-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	72 1	388 3	Y	-0-				-0-
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	65 1	377 3	Y	-0-				-0-
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	66 1	392 3	Y	-0-				-0-

COX 96		WELL #:		6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6611 - 6724	
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	208 1	1314 3	N	-0-				-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	151 1	1082 3	N	-0-				-0-
05	1054 N	634	-0-	-420	-0-	86 1	548 3	N	-0-				-0-
06	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	114 1	1023 3	N	-0-				-0-
07	1271 N	825	-0-	-446	-0-	76 1	749 3	N	-0-				-0-
08	620 N	284	-0-	-336	-0-	1 1	283 3	N	-0-				-0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6918 - 6950	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	31 1	87 3	N	-0-				-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	22 1	97 3	N	-0-				-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	32 1	172 3	N	-0-				-0-
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	11 1	60 3	N	-0-				-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16 1	113 3	N	-0-				-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	16 1	100 3	N	-0-				-0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6850 - 6978	
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	111 1	311 3	N	-0-				-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	86 1	375 3	N	-0-				-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	63 1	335 3	N	-0-				-0-
06	420 N	358	-0-	-62	-0-	55 1	303 3	N	-0-				-0-
07	434 N	335	-0-	-99	-0-	40 1	295 3	N	-0-				-0-
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	48 1	298 3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY			565000											
MIDDLETON,TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1	67 2	N	-0-				-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 2	N	-0-				-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 2	N	-0-				-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 2	N	-0-				-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88 2	N	-0-				-0-
*08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	N/A			
03		527 N	467	-0-	-60	-0-	11 1	456 2	N	-0-				-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	12 1	470 2	N	-0-				-0-
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	12 1	540 2	N	-0-				-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	11 1	564 2	N	-0-				-0-
07		496 N	424	-0-	-72	-0-	9 1	415 2	N	-0-				-0-
*08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	13 1	593 2	N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A			
03		1085 N	872	-0-	-213	-0-	20 1	852 2	N	-0-				-0-
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	23 1	868 2	N	-0-				-0-
05		1054 N	995	-0-	-59	-0-	22 1	973 2	N	-0-				-0-
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	21 1	1007 2	N	-0-				-0-
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	23 1	1013 2	N	-0-				-0-
*08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	23 1	1014 2	N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A			
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	10 1	435 2	N	-0-				-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	11 1	428 2	N	-0-				-0-
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	11 1	518 2	N	-0-				-0-
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	11 1	527 2	N	-0-				-0-
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	11 1	476 2	N	-0-				-0-
*08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	14 1	650 2	N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:	1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A			
03		589 N	324	-0-	-265	-0-	7 1	317 2	N	-0-				-0-
04		330 N	276	-0-	-54	-0-	7 1	269 2	N	-0-				-0-
05		341 N	265	-0-	-76	-0-	6 1	259 2	N	-0-				-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	7 1	340 2	N	-0-				-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	10 1	430 2	N	-0-				-0-
*08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	8 1	371 2	N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A			
03		682 N	635	-0-	-47	-0-	14 1	621 2	N	-0-				-0-
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	16 1	594 2	N	-0-				-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	14 1	630 2	N	-0-				-0-
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	14 1	679 2	N	-0-				-0-
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	15 1	680 2	N	-0-				-0-
08		651 N	524	-0-	-127	-0-	11 1	513 2	N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	7 1	295 2	N	-0-				-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	7 1	248 2	N	-0-				-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	7 1	308 2	N	-0-				-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	7 1	320 2	N	-0-				-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	7 1	319 2	N	-0-				-0-
*08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	7 1	305 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	310 N	247	-0-	-63	-0-	6 1	241 2	N	-0-	-0-	
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	7 1	278 2	N	-0-	-0-	
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	6 1	272 2	N	-0-	-0-	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	5 1	244 2	N	-0-	-0-	
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	5 1	244 2	N	-0-	-0-	
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	7 1	302 2	N	-0-	-0-	

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A	
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	4 1	167 2	N	-0-	-0-	
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4 1	167 2	N	-0-	-0-	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	4 1	190 2	N	-0-	-0-	
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	4 1	206 2	N	-0-	-0-	
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5 1	209 2	N	-0-	-0-	
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	5 1	203 2	N	-0-	-0-	

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	9 1	374 2	N	-0-	-0-	
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	10 1	374 2	N	-0-	-0-	
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	9 1	414 2	N	-0-	-0-	
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	8 1	381 2	N	-0-	-0-	
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	10 1	448 2	N	-0-	-0-	
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	10 1	442 2	N	-0-	-0-	

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A	
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	6 1	245 2	N	-0-	-0-	
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7 1	245 2	N	-0-	-0-	
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7 1	317 2	N	-0-	-0-	
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	9 1	460 2	N	-0-	-0-	
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	10 1	439 2	N	-0-	-0-	
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	9 1	422 2	N	-0-	-0-	

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF. N/A	
03	434 N	334	-0-	-100	-0-	8 1	326 2	N	-0-	-0-	
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	7 1	252 2	N	-0-	-0-	
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	7 1	318 2	N	-0-	-0-	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	7 1	356 2	N	-0-	-0-	
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	11 1	504 2	N	-0-	-0-	
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	9 1	389 2	N	-0-	-0-	

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	5 1	202 2	N	-0-	-0-	
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	5 1	202 2	N	-0-	-0-	
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7 1	310 2	N	-0-	-0-	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	6 1	294 2	N	-0-	-0-	
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	7 1	333 2	N	-0-	-0-	
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	7 1	302 2	N	-0-	-0-	

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF. N/A	
03	930 N	827	-0-	-103	-0-	19 1	808 2	N	-0-	-0-	
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	21 1	795 2	N	-0-	-0-	
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	19 1	845 2	N	-0-	-0-	
06	810 N	702	-0-	-108	-0-	14 1	688 2	N	-0-	-0-	
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	20 1	896 2	N	-0-	-0-	
*08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	25 1	1135 2	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	558 N	457	-0-	-101	-0-	10	1	447	2	N	-0-	-0-	-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	447	2	N	-0-	-0-	-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	11	1	481	2	N	-0-	-0-	-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	12	1	601	2	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	410	-0-	-55	-0-	9	1	401	2	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	368	-0-	-128	-0-	8	1	360	2	N	-0-	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A	
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-	-0-	-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	-0-	-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-	-0-	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	-0-	-0-
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A	
03	372 N	231	-0-	-141	-0-	5	1	226	2	N	-0-	-0-	-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	N	-0-	-0-	-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	260	2	N	-0-	-0-	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	N	-0-	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	2	N	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	N/A	
03	837 N	688	-0-	-149	-0-	16	1	672	2	N	-0-	-0-	-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	23	1	852	2	N	-0-	-0-	-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	20	1	924	2	N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	481	-0-	-179	-0-	10	1	471	2	N	-0-	-0-	-0-
07	837 N	621	-0-	-216	-0-	14	1	607	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	2	N	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	061877	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A	
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	N/A	
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	6	1	245	2	N	-0-	-0-	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	N	-0-	-0-	-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	4	1	176	2	N	-0-	-0-	-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	2	N	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	N/A	
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	2	N	-0-	-0-	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	3	1	140	2	N	-0-	-0-	-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-	-0-	-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	6 1	276 2	N	-0-				-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	7 1	272 2	N	-0-				-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	6 1	280 2	N	-0-				-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	5 1	250 2	N	-0-				-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	6 1	268 2	N	-0-				-0-
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	5 1	235 2	N	-0-				-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947	PERF. N/A		
03	403 N	337	-0-	-66	-0-	8 1	329 2	N	-0-				36
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	9 1	347 2	N	-0-				36
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8 1	373 2	N	-0-				36
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	8 1	387 2	N	-0-				36
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	9 1	398 2	N	-0-				36
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	9 1	394 2	N	-0-				36

MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A		
03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	5 1	224 2	Y	-0-				10
04	240 X	219	-0-	-21	-0-	6 1	213 2	Y	-0-				10
05	308 X	308	-0-	-0-	-0-	7 1	301 2	Y	-0-				10
06	309 X	309	-0-	-0-	-0-	6 1	303 2	Y	-0-				10
07	318 X	318	-0-	-0-	-0-	7 1	311 2	Y	-0-				10
08	310 X	296	-0-	-14	-0-	6 1	290 2	Y	-0-				10

MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF. N/A		
03	496 X	380	-0-	-116	-0-	9 1	371 2	Y	-0-				13
04	480 X	394	-0-	-86	-0-	10 1	384 2	Y	-0-				13
05	496 X	331	-0-	-165	-0-	7 1	324 2	Y	-0-				13
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	9 1	442 2	Y	-0-				13
07	498 X	498	-0-	-0-	-0-	11 1	487 2	Y	-0-				13
*08	481 X	481	-0-	-0-	-0-	10 1	471 2	Y	-0-				13

MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF. N/A		
03	93 X	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 2	Y	-0-				9
04	68 X	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 2	Y	-0-				9
05	62 X	32	-0-	-30	-0-	1 1	31 2	Y	-0-				9
06	60 X	9	-0-	-51	-0-	9 2		Y	-0-				9
07	62 X	15	-0-	-47	-0-	15 2		Y	-0-				9
08	62 X	11	-0-	-51	-0-	11 2		Y	-0-				9

MIDDLETON "6"		WELL #:			RRCID ->	076578	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2019													

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	279 X	138	-0-	-141	-0-		3	1	135	2	Y	-0-			10
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-			10
05	279 X	244	-0-	-35	-0-		5	1	239	2	Y	-0-			10
06	281 X	281	-0-	-0-	-0-		6	1	275	2	Y	-0-			10
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-		7	1	324	2	Y	-0-			10
*08	272 X	272	-0-	-0-	-0-		6	1	266	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A				
03	31 X	21	-0-	-10	-0-		21	2			Y	-0-			10
04	30 X	20	-0-	-10	-0-		1	1	19	2	Y	-0-			10
05	31 X	22	-0-	-9	-0-		22	2			Y	-0-			10
06	30 X	17	-0-	-13	-0-		17	2			Y	-0-			10
07	31 X	25	-0-	-6	-0-		1	1	24	2	Y	-0-			10
08	31 X	22	-0-	-9	-0-		22	2			Y	-0-			10

MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A				
03	186 N	126	-0-	-60	-0-		3	1	123	2	Y	-0-			14
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-		3	1	112	2	Y	-0-			14
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-		3	1	128	2	Y	-0-			14
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-		4	1	186	2	Y	-0-			14
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-		3	1	145	2	Y	-0-			14
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-		3	1	147	2	Y	-0-			14

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A				
03	372 N	353	-0-	-19	-0-		8	1	345	2	N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-		9	1	339	2	N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-		9	1	399	2	N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-		9	1	418	2	N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-		9	1	384	2	N	-0-			-0-
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-		10	1	427	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A				
03	527 N	439	-0-	-88	-0-		10	1	429	2	Y	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-		13	1	493	2	Y	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-		14	1	649	2	Y	-0-			-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-		17	1	839	2	Y	-0-			-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-		19	1	860	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	599	-0-	-52	-0-		13	1	586	2	Y	-0-			-0-

MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF. 6938 - 7069				
03	713 N	661	-0-	-52	-0-		15	1	646	2	Y	-0-			11
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-		16	1	617	2	Y	-0-			11
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-		15	1	696	2	Y	-0-			11
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-		15	1	732	2	Y	-0-			11
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-		16	1	712	2	Y	-0-			11
*08	736 N	736	-0-	-0-	-0-		16	1	720	2	Y	-0-			11

MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF. 6775 - 6894				
03	1271 N	1057	-0-	-214	-0-		24	1	1033	2	Y	-0-			10
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		26	1	994	2	Y	-0-			10
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		24	1	1074	2	Y	-0-			10
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		23	1	1127	2	Y	-0-			10
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		26	1	1149	2	Y	-0-			10
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		25	1	1107	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	7 1	321 2	Y	-0-				1
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	6 1	239 2	Y	-0-				1
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	6 1	261 2	Y	-0-				1
06	300 N	193	-0-	-107	-0-	4 1	189 2	Y	-0-				1
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8 1	361 2	Y	-0-				1
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	7 1	305 2	Y	-0-				1

MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846	
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	11 1	466 2	Y	-0-				3
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	12 1	456 2	Y	-0-				3
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	12 1	563 2	Y	-0-				3
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	14 1	681 2	Y	-0-				3
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	14 1	615 2	Y	-0-				3
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	15 1	675 2	Y	-0-				3

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	10 1	450 2	Y	-0-				3
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	12 1	447 2	Y	-0-				3
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	11 1	494 2	Y	-0-				3
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	11 1	538 2	Y	-0-				3
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	12 1	545 2	Y	-0-				3
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	12 1	540 2	Y	-0-				3

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799	
03	589 N	514	-0-	-75	-0-	12 1	502 2	N	-0-				98
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	17 1	637 2	N	-0-				98
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	13 1	591 2	N	-0-				98
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13 1	642 2	N	-0-				98
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	14 1	636 2	N	-0-				98
*08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	14 1	637 2	N	-0-				98

MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770	
03	434 N	327	-0-	-107	-0-	7 1	320 2	Y	-0-				1
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	8 1	295 2	Y	-0-				1
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	7 1	316 2	Y	-0-				1
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	7 1	337 2	Y	-0-				1
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	8 1	348 2	Y	-0-				1
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	8 1	350 2	Y	-0-				1

MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772	
03	837 N	762	-0-	-75	-0-	17 1	745 2	Y	-0-				15
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	19 1	713 2	Y	-0-				15
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	18 1	797 2	Y	-0-				15
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	18 1	888 2	Y	-0-				15
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	27 1	1210 2	Y	-0-				15
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	21 1	944 2	Y	-0-				15

MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740	
03	806 N	731	-0-	-75	-0-	17 1	714 2	Y	-0-				3
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	18 1	688 2	Y	-0-				3
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	17 1	768 2	Y	-0-				3
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	16 1	809 2	Y	-0-				3
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	17 1	769 2	Y	-0-				3
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	18 1	795 2	Y	-0-				3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2022 - WELL PLUGGED 2/3/2022													

MIDDLETON		WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942	
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	7	1	286	2	Y	-0-	17
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-	17
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	5	1	215	2	Y	-0-	17
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	2	Y	-0-	17
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	372	2	Y	-0-	17
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	2	Y	-0-	17

MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820	
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	11	1	481	2	N	-0-	-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	13	1	477	2	N	-0-	-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	11	1	510	2	N	-0-	-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	11	1	520	2	N	-0-	-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	N	-0-	-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	12	1	524	2	N	-0-	-0-

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6688 - 6708
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-	-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-	-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6532 - 6654
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-	-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-	-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-	-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-	-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-	-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-

MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836	
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	12	1	500	2	N	-0-	143
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	N	-0-	143
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	586	2	N	-0-	143
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	12	1	568	2	N	-0-	143
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	661	2	N	-0-	143
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	14	1	625	2	N	-0-	143

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:		F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7075 - 7100			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	744 N	529	-0-	-215	-0-		12	1	517	2	N	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-		14	1	517	2	N	-0-			-0-
05	682 N	566	-0-	-116	-0-		12	1	554	2	N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-		12	1	588	2	N	-0-			-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-		14	1	633	2	N	-0-			-0-
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-		13	1	579	2	N	-0-			-0-

MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746			
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2			N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	2			N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2			N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2			N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	2			N	-0-			-0-
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	2			N	-0-			-0-

MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6550 - 6704			
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-		49	2			N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	2			N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2			N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:		7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6917 - 6941			
03	868 N	806	-0-	-62	-0-		18	1	788	2	N	-0-			15
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-		19	1	714	2	N	-0-			15
05	837 N	805	-0-	-32	-0-		17	1	788	2	N	-0-			15
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-		16	1	799	2	N	-0-			15
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-		19	1	856	2	N	-0-			15
*08	857 N	857	-0-	-0-	-0-		19	1	838	2	N	-0-			15

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6522 - 6640			
03	527 N	392	-0-	-135	-0-		392	2			N	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442	2			N	-0-			-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569	2			N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	2			N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-		650	2			N	-0-			-0-
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-		727	2			N	-0-			-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6618 - 6718			
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1025	2			N	-0-			-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031	2			N	-0-			-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	2			N	-0-			-0-
06	990 N	951	-0-	-39	-0-		951	2			N	-0-			-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1124	2			N	-0-			-0-
08	1023 N	650	-0-	-373	-0-		650	2			N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638			
03	682 N	574	-0-	-108	-0-		13	1	561	2	N	-0-			19
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-		12	1	459	2	N	-0-			19
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-		13	1	594	2	N	-0-			19
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-		15	1	735	2	N	-0-			19
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-		15	1	664	2	N	-0-			19
*08	643 N	643	-0-	-0-	-0-		14	1	629	2	N	-0-			19

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	27 1	1143 2	N	-0-			38
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	29 1	1109 2	N	-0-			38
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	28 1	1251 2	N	-0-			38
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	25 1	1217 2	N	-0-			38
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	29 1	1283 2	N	-0-			38
*08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	31 1	1395 2	N	-0-			38

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6598 - 6692
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	33 1	1411 2	N	2			109
						2 9						
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	38 1	1421 2	N	-0-			109
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	34 1	1533 2	N	-0-			109
06	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	25 1	1236 2	N	-0-			109
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	35 1	1545 2	N	-0-			109
*08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	34 1	1531 2	N	-0-			109

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6652 - 6742
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	34 1	1467 2	N	8			59
						9 9						
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	38 1	1426 2	N	-0-			59
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	33 1	1481 2	N	-0-			59
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	27 1	1335 2	N	-0-			59
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	35 1	1546 2	N	-0-			59
*08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	35 1	1566 2	N	-0-			59

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6621 - 6731
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	53 1	2289 2	N	-0-			20
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	54 1	2037 2	N	-0-			20
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	48 1	2157 2	N	-0-			20
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	49 1	2380 2	N	-0-			20
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	51 1	2274 2	N	-0-			20
*08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	51 1	2305 2	N	-0-			20

UVALLE STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	8906 - 11026
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			112
04	1830 X	132	-0-	-1698	-0-	132 2		N	-0-			112
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			112
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			112
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			112
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			112

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6600 - 7020
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	21 1	919 2	N	-0-			14
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	22 1	817 2	N	-0-			14
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	21 1	931 2	N	-0-			14
06	900 N	849	-0-	-51	-0-	17 1	832 2	N	-0-			14
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	22 1	958 2	N	-0-			14
*08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	22 1	982 2	N	-0-			14

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
BARREDA, MARIA		WELL #:		1 A	RRCID ->	057490	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-	
05	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	2	N	-0-		-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	

SAUNDERS, J.R.		WELL #:		1	RRCID ->	057560	COMPL. DATE	04/04/1973	TOTAL DEPTH	6810	PERF. N/A	
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-		-0-	
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-		-0-	
05	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	1139	2	N	-0-		-0-	
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-		-0-	
07	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	1110	2	N	-0-		-0-	
08	1147 N	807	-0-	-340	-0-	807	2	N	-0-		-0-	

SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:		2	RRCID ->	068382	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6612	PERF. N/A	
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-		-0-	
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		-0-	
05	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	1014	2	N	-0-		-0-	
06	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2	N	-0-		-0-	
08	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2	N	-0-		-0-	

PALAFOX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	107243	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 6723 - 6842	
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-	
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2	N	-0-		-0-	
05	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2	N	-0-		-0-	
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-		-0-	
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-	

PALAFOX "A"		WELL #:		2	RRCID ->	111309	COMPL. DATE	05/23/1984	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 5559 - 6714	
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-	
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-		-0-	
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-	

BARREDA		WELL #:		1B	RRCID ->	138965	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6519 - 6704	
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-	
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		-0-	
05	558 N	223	-0-	-335	-0-	223	2	N	-0-		-0-	
06	480 N	318	-0-	-162	-0-	318	2	N	-0-		-0-	
07	558 N	374	-0-	-184	-0-	374	2	N	-0-		-0-	
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915						
FASKEN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
FASKEN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				2	212450	05/15/2005	7000	6532	- 6716	
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FASKEN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				1	212452	05/02/2005	7000	6563	- 6753	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FASKEN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				3	214161	07/19/2005	7000	6422	- 6598	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	211 3	N	-0-		-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FASKEN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				4	214771	09/02/2005	6900	6106	- 6514	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FASKEN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				10	214775	09/08/2005	7000	6490	- 6674	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FASKEN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				5	215045	07/24/2005	7000	6296	- 6550	
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	200 3	N	-0-		-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FASKEN B				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				6	215053	08/22/2005	7107	5850	- 6474	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3	N	-0-		-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5890 - 6312
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-		-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6356 - 6635
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3		N	-0-		-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6364 - 6616
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6059 - 6217
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6140 - 6296
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6198 - 6287
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6315 - 6587
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	3		N	-0-		-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915								
FASKEN B		WELL #: 13		RRCID -> 215241		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3	N	-0-		-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #: 12		RRCID -> 216707		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462		
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214 3	N	-0-		-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 21		RRCID -> 217386		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396		
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 27		RRCID -> 217394		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346		
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN, S.		WELL #: 26		RRCID -> 217426		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716		
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #: 18		RRCID -> 219770		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516		
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3	N	-0-		-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 16		RRCID -> 220017		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332		
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
06	270 N	215	-0-	-55	-0-	215 3	N	-0-		-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915								
FASKEN		WELL #: 31		RRCID -> 222382		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 23		RRCID -> 222392		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938		
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 22		RRCID -> 222430		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201		
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 24		RRCID -> 222959		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606		
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 25		RRCID -> 223060		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606		
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3	N	-0-		-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #: 29		RRCID -> 223066		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438		
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3	N	-0-		-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #: 28		RRCID -> 223067		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180		
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6418 - 6680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	-0-	
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-	-0-	
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-	
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-	
*07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6412 - 6586	
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	-0-	
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-	
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-	
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	-0-	
*07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6528 - 6700	
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-	
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-	
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-	
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	-0-	
*07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6512 - 6684	
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	-0-	
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-	
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-	-0-	
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-	-0-	
*07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 6376 - 6526	
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-	
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-	
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-	
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	-0-	
*07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (WILCOX)				52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		9	RRCID ->	259324	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2804 - 3605	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	2513	-	2780	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	33	1	404	3	N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	N	-0-			-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	N	-0-			-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	49	1	342	3	N	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	3	N	-0-			-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	35	1	394	3	N	-0-			-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	2688	-	2781	
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	N	-0-			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	43	1	230	3	N	-0-			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	35	1	218	3	N	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-			-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2690	-	2734	
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	65	1	791	3	N	-0-			-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	3	N	-0-			-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	53	1	497	3	N	-0-			-0-
06	750	N	648	-0-	-102	-0-	80	1	568	3	N	-0-			-0-
07	744	N	612	-0-	-132	-0-	66	1	546	3	N	-0-			-0-
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	42	1	470	3	N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2954	-	2960	
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	12	1	149	3	N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	N	-0-			-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	2533	-	2962	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514	-	2702	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID -> 182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	2872 - 2878				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2838 - 2841
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		7	RRCID -> 254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	2806 - 2816
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)		52211 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
SAUNDERS 106		WELL #:		3	RRCID -> 181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2581 - 2585
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)		52211 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
DIRKS BOOTH		WELL #:		1	RRCID -> 256646	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	2817 - 2827
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	461 1	1420 3	Y	-0-	-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	391 1	1300 3	Y	-0-	-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	408 1	1427 3	Y	-0-	-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	292 1	1254 3	Y	-0-	-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	318 1	1343 3	Y	-0-	-0-
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	293 1	1212 3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)		52215 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
BOOTH, W. V.		WELL #:		B 1	RRCID -> 075410	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9596 - 9785
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	64	-0-	64	64	9	1	55	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	97	-0-	97	161	8	1	89	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	238	-0-	238	399	28	1	210	3	N	-0-			-0-
06	654	255	-0-	-399	-0-	33	1	222	3	N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-			-0-
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

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

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

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

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

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

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	3019	-0-	-50	-0-	327	1	2672	3	Y	18			109
						20	9							
04	3240 X	2312	-0-	-928	-0-	280	1	2021	3	Y	10			119
						11	9							
05	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	441	1	4729	3	Y	-0-			119
06	3240 X	2628	-0-	-612	-0-	321	1	2306	3	Y	1			120
						1	9							
07	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	333	1	2455	3	Y	5			125
						6	9							
08	4278 X	2765	-0-	-1513	-0-	334	1	2420	3	Y	10			135
						11	9							

LEONOR (FRIO S-5)		//CONT.//		53297 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
ARCADIO		WELL #:		2	RRCID ->	216346	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8736 - 8786
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	312	1	2556	3	Y	14	35
04	2430 N	1701	-0-	-729	-0-	206	1	1488	3	Y	6	41
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	222	1	2382	3	Y	-0-	41
06	2640 N	2220	-0-	-420	-0-	271	1	1948	3	Y	1	42
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	316	1	2330	3	Y	4	46
*08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	318	1	2308	3	Y	9	55

ARCADIO		WELL #:		3	RRCID ->	219399	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8800 - 8808
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG)		53306 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		16	RRCID ->	242207	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9404 - 9414
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
DULANEY-BRUNI		386310										
WELL #:		3	RRCID ->	257483	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	9426 - 9456		
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	86	1	805	2	N	2	13
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	80	1	784	2	N	2	15
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	79	1	728	2	N	6	21
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	80	1	749	2	N	1	22
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	39	1	446	2	N	-0-	22
08	496 N	368	-0-	-128	-0-	44	1	322	2	N	2	24

OIL AND GAS DIVISION

LEYENDECKER (6100)		53484 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
ENCINA RESOURCES, LLC		251741												
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 169825		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6421 - 6427				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	3	171	1	14
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3	9	169	2	N	-0-			14
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	5			19
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	9	89	2	N	-0-			19
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-			19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32	1			N	NO RPT			19

LEYENDECKER (6900)		53484 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652												
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 154059		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8917		PERF. 6913 - 6981				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
MARTIN, SOPHIE J.		412178												
LIBRE		WELL #: 1		RRCID -> 181308		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10402 - 10430				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
LIBRE		WELL #: 1		RRCID -> 181308		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10402 - 10430				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIBRE		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
LIBRE		412178												
LIBRE		WELL #: 4		RRCID -> 182808		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10372 - 10407				
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			53
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE				WELL #:	2	RRCID ->	183733	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10372 -	10407	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	274	1	1275	3	N	11			170
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	243	1	971	3	N	-0-			170
05	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	269	1	1051	3	N	15			185
06	1350 N	1155	-0-	-195	-0-	240	1	904	3	N	10			195
07	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	251	1	902	3	N	4			199
08	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	249	1	894	3	N	11	180	1	30

LIBRE				WELL #:	6	RRCID ->	184940	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10421 -	10450	
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	60	1	279	3	Y	-0-			43
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	247	3	Y	3			46
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	53	1	207	3	Y	3			49
06	330 N	136	-0-	-194	-0-	28	1	106	3	Y	2			51
07	310 N	241	-0-	-69	-0-	52	1	187	3	Y	2			53
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	33	1	120	3	Y	-0-	12	1	41

LIBRE				WELL #:	9	RRCID ->	186059	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10408 -	10438	
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	37	1	171	3	N	-0-			57
04	240 N	88	-0-	-152	-0-	18	1	70	3	N	-0-			57
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	45	1	174	3	N	-0-			57
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	41	1	155	3	N	-0-			57
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	43	1	156	3	N	-0-			57
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	51	1	185	3	N	-0-			57

LIBRE				WELL #:	11	RRCID ->	186070	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10412 -	10435	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	41	-0-	41	-0-	8	1	33	3	N	-0-			27
05	14B2 EXT	506	-0-	506	-0-	103	1	403	3	N	-0-			27
06	14B2 EXT	29	-0-	29	-0-	6	1	23	3	N	-0-			27
*07	590 X	14	-0-	-576	-0-	3	1	11	3	N	-0-			27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

LIBRE				WELL #:	8	RRCID ->	187009	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10465 -	10484	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE		WELL #:		12	RRCID -> 197731		COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	215	1	1000	3	Y	14		153
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	152	1	607	3	Y	15		168
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	181	1	708	3	Y	13	148 1	33
06	1110 N	935	-0-	-175	-0-	194	1	732	3	Y	8		41
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	182	1	656	3	Y	1		42
08	899 N	723	-0-	-176	-0-	157	1	563	3	Y	3		45

LIBRE		WELL #:		14	RRCID -> 211545		COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10489 - 10514	
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	200	1	929	3	N	-0-		165
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	206	1	822	3	N	-0-		165
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	166	1	649	3	N	-0-		165
06	1080 N	837	-0-	-243	-0-	171	1	645	3	N	19		184
07	1054 N	785	-0-	-269	-0-	171	1	613	3	N	1	139 1	46
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	184	1	659	3	N	3		49

LIBRE		WELL #:		13	RRCID -> 212273		COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10448 - 10481	
03	2232 X	1896	-0-	-336	-0-	335	1	1561	3	N	-0-		40
04	2160 X	1412	-0-	-748	-0-	282	1	1128	3	N	2		42
05	2232 X	1431	-0-	-801	-0-	290	1	1134	3	N	6		48
06	2160 X	1286	-0-	-874	-0-	269	1	1015	3	N	2		50
07	2232 X	1145	-0-	-1087	-0-	249	1	896	3	N	-0-		50
08	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	259	1	930	3	N	-0-		50

LIBRE		WELL #:		15	RRCID -> 212459		COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10422 - 10448	
03	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	249	1	1157	3	N	-0-		60
04	1020 N	976	-0-	-44	-0-	195	1	781	3	N	-0-		60
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	266	1	1038	3	N	-0-		60
06	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	267	1	1007	3	N	-0-		60
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	249	1	893	3	N	-0-		60
08	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	271	1	974	3	N	-0-		60

LIBRE		WELL #:		18	RRCID -> 213312		COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10373 - 10387	
03	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	274	1	1274	3	N	25		92
04	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	592	1	2366	3	N	13		105
05	3100 N	3698	-0-	598	598	749	1	2927	3	N	20		125
06	3000 N	4096	-0-	1096	1694	856	1	3227	3	N	12		137
*07	3100 N	4130	-0-	1030	2724	898	1	3226	3	N	5		142
*08	4584 X	1860	-0-	-2724	-0-	403	1	1448	3	N	8		150

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LIBRE		WELL #:		19	RRCID ->	213690	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10718	PERF.10506	- 10525
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	116	1	542	3	N	4	154
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	161	1	645	3	N	3	157
05	806 N	745	-0-	-61	-0-	152	1	593	3	N	-0-	157
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	140	1	529	3	N	7	164
07	837 N	721	-0-	-116	-0-	157	1	564	3	N	-0-	164
*08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	196	1	704	3	N	1	165

LIBRE EAST		WELL #:		1	RRCID ->	214704	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10520	- 10544
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	278	1	1295	3	N	10	120
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	217	1	868	3	N	-0-	120
05	1147 N	953	-0-	-194	-0-	193	1	756	3	N	4	124
06	1260 N	845	-0-	-415	-0-	177	1	668	3	N	-0-	124
07	1116 N	758	-0-	-358	-0-	163	1	586	3	N	8	132
*08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	237	1	850	3	N	32	164

LIBRE EAST		WELL #:		3	RRCID ->	215120	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10401	- 10424
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	180	1	837	3	N	6	23
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	169	1	677	3	N	9	32
05	868 N	689	-0-	-179	-0-	139	1	543	3	N	6	38
06	900 N	439	-0-	-461	-0-	92	1	347	3	N	-0-	38
07	899 N	208	-0-	-691	-0-	45	1	161	3	N	2	40
08	682 N	123	-0-	-559	-0-	27	1	96	3	N	-0-	40

LIBRE		WELL #:		17	RRCID ->	216115	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10405	- 10442
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	332	1	1545	3	N	2	82
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	282	1	1126	3	N	-0-	82
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	222	1	866	3	N	-0-	82
06	1830 N	1274	-0-	-556	-0-	267	1	1007	3	N	-0-	82
07	1457 N	1253	-0-	-204	-0-	267	1	960	3	N	24	65
*08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	366	1	1312	3	N	13	78

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//	53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178									
LIBRE		WELL #:	27	RRCID ->	216535	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10434 - 10448	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	186	1	867	3	N	-0-	77
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	194	1	775	3	N	-0-	77
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	222	1	867	3	N	1	78
06	1020 N	970	-0-	-50	-0-	203	1	765	3	N	2	80
07	992 N	805	-0-	-187	-0-	175	1	630	3	N	-0-	80
*08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	271	1	972	3	N	-0-	80

LIBRE		WELL #:	16	RRCID ->	216582	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10472 - 10502	
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	3	Y	-0-	23
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-	23
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	Y	-0-	23
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-	23
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	3	Y	-0-	23
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	Y	-0-	23

LIBRE		WELL #:	23	RRCID ->	216709	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10400 - 10422	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-	11
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	Y	-0-	11
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	Y	-0-	11
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-	11
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	Y	-0-	11
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	11

LIBRE		WELL #:	20	RRCID ->	216976	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10400 - 10422	
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	108	1	505	3	Y	-0-	77
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	75	1	300	3	Y	-0-	77
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	88	1	342	3	Y	1	78
06	600 N	239	-0-	-361	-0-	50	1	189	3	Y	-0-	78
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	113	1	406	3	Y	-0-	78
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	96	1	345	3	Y	-0-	78

LIBRE		WELL #:	21	RRCID ->	217473	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10480 - 10508	
03	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	320	1	1490	3	Y	13	55
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	324	1	1295	3	Y	23	78
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	326	1	1274	3	Y	43	121
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	357	1	1344	3	Y	72	193
07	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	362	1	1302	3	Y	10	21
*08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	421	1	1511	3	Y	19	40

LIBRE		WELL #:	5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10415 - 10436	
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	5
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	23	1	90	3	Y	-0-	5
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	35	1	138	3	Y	-0-	5
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	41	1	154	3	Y	-0-	5
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	5
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	71	1	254	3	Y	-0-	5

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE				WELL #:	28	RRCID ->	218283	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10512 - 10532	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	3	N	-0-		111
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	92	3	N	6		117
						7	9						
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		117
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	N	-0-		117
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	14	1	50	3	N	-0-		117
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-		117

LIBRE EAST				WELL #:	8	RRCID ->	218645	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10433 - 10452	
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	58	1	268	3	N	3		68
						3	9						
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		68
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	68	1	265	3	N	-0-		68
06	330 N	113	-0-	-217	-0-	21	1	81	3	N	10		78
						11	9						
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	54	1	195	3	N	2		80
						2	9						
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	69	1	247	3	N	4		84
						4	9						

LIBRE				WELL #:	24	RRCID ->	219891	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10471 - 10489	
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	269	1	1251	3	Y	9		97
						10	9						
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	275	1	1100	3	Y	4		101
						4	9						
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	234	1	915	3	Y	8		109
						9	9						
06	1470 N	903	-0-	-567	-0-	185	1	697	3	Y	19		128
						21	9						
07	1426 N	1169	-0-	-257	-0-	254	1	912	3	Y	3		131
						3	9						
08	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	244	1	877	3	Y	5		136
						6	9						

LIBRE EAST				WELL #:	9	RRCID ->	221278	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10168 - 10200	
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	68	1	319	3	Y	6		31
						7	9						
04	630 N	326	-0-	-304	-0-	64	1	255	3	Y	6		37
						7	9						
05	341 N	49	-0-	-292	-0-	10	1	39	3	Y	-0-		37
06	390 N	9	-0-	-381	-0-	2	1	7	3	Y	-0-		37
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	67	1	241	3	Y	17		54
						19	9						
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	35	1	125	3	Y	3		57
						3	9						

LIBRE				WELL #:	32	RRCID ->	221540	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10412 - 10434	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		33
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE				WELL #:	31	RRCID ->	221621	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10525	- 10555
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	186 N	84	-0-	-102	-0-	15	1	68	3	Y	1	61	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	9					61	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	38	1	149	3	Y	-0- 2	31	1
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	2	9	10	3	Y	-0-	32	
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	66	1	237	3	Y	1	33	
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	1	9	27	1	Y	-0-	33	
LIBRE				WELL #:	34	RRCID ->	222129	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10490	- 10510
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	251	1	1169	3	Y	7	99	
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	8	9	243	1	Y	5	104	
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	203	1	793	3	Y	-0-	104	
06	1380 N	1031	-0-	-349	-0-	216	1	815	3	Y	-0-	104	
07	1271 N	956	-0-	-315	-0-	208	1	748	3	Y	-0-	104	
*08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	250	1	896	3	Y	-0-	104	
LIBRE				WELL #:	33	RRCID ->	222202	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10340	- 10370
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	Y	-0-	20	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-	20	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	Y	-0-	20	
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	18	1	68	3	Y	-0-	20	
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	3	Y	-0-	20	
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	36	1	131	3	Y	-0-	20	
LIBRE				WELL #:	35	RRCID ->	222349	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400	- 10419
03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	496	1	2307	3	Y	3	80	
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	3	9	462	1	Y	22	102	
05	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	24	9	368	1	Y	22	124	
06	2730 X	1609	-0-	-1121	-0-	334	1	1257	3	Y	16	140	
07	2821 X	1640	-0-	-1181	-0-	18	9	354	1	Y	13	153	
08	2821 X	2212	-0-	-609	-0-	14	9	477	1	Y	19	172	1
						21	9					-0-	
LIBRE				WELL #:	36	RRCID ->	222399	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10391	- 10413
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	185	1	861	3	Y	6	32	
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	7	9	117	1	Y	2	34	
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	2	9	129	1	Y	4	38	
06	1020 N	786	-0-	-234	-0-	4	9	161	1	Y	17	55	
*07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	19	9	169	1	Y	2	57	
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	2	9	131	1	Y	3	60	
						3	9						

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LIBRE				WELL #:	26	RRCID ->	222579	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10416 - 10435
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 3	Y	-0-		4
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	7 1	27 3	Y	-0-		4
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	9 1	35 3	Y	-0-		4
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	15 1	57 3	Y	-0-		4
*07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	11 1	38 3	Y	-0-		4
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 3	Y	-0-		4

LIBRE				WELL #:	37	RRCID ->	225664	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10560 - 10577
03		124 N	33	-0-	-91	-0-	6 1	27 3	Y	-0-		2
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 3	Y	-0-		2
05		62 N	19	-0-	-43	-0-	4 1	14 3	Y	1		3
							1 9					
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-		3
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		3
*08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	23 1	83 3	Y	1		4
							1 9					

LIBRE				WELL #:	25	RRCID ->	230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10473 - 10505
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	76 1	353 3	Y	-0-		42
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	12 1	50 3	Y	-0-		42
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	73 1	286 3	Y	-0-		42
06		420 N	361	-0-	-59	-0-	76 1	285 3	Y	-0-		42
*07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	29 1	106 3	Y	-0-		42
08		372 N	95	-0-	-277	-0-	21 1	74 3	Y	-0-		42

LIBRE EAST				WELL #:	10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10599 - 10631
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		29
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	27 1	106 3	Y	2		31
							2 9					
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	15 1	58 3	Y	-0-		31
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	6 1	21 3	Y	-0-		31
07		124 N	61	-0-	-63	-0-	13 1	45 3	Y	3		34
							3 9					
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	11 1	41 3	Y	1		35
							1 9					

LIL MISS (PETTUS)				53567 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
SUN EXPLORATION, INC.				829289								
ROGERS, HERMINIA G.				WELL #:	4 C	RRCID ->	130008	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 4596 - 4602
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIL MISS (PETTUS 3290)		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
SUN EXPLORATION, INC.		829289		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 3289 - 3297				
MOFFETT L.P. EST		WELL #: 2026		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 3289 - 3297				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOFFETT, L.P.		WELL #: 4277		RRCID -> 126054		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 3412		PERF. 3263 - 3269				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIL MISS (P-2)		53567 606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
SUN EXPLORATION, INC.		829289		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4644 - 4649				
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 T		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4644 - 4649				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9135 - 9264				
BRUNI, LILIA		WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9135 - 9264				
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	N	2	2	1	18
04	270 N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-			18
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	253	2	2	9	N	2	2	1	18
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	N	2	2	1	18
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			18
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			18

BRUNI, LILIA		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9116 - 9312				
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	N	3	3	1	-0-
04	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-			-0-
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	289	2	3	9	N	3	3	1	-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2	2	1	-0-
*07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 8		RRCID -> 164874		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8982 - 9364				
03	279 N	102	-0-	-177	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1	7
04	330 N	187	-0-	-143	-0-	187	2			Y	-0-			7
05	279 N	32	-0-	-247	-0-	32	2			Y	-0-			7
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			7
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			7
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			7

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		11	RRCID ->	169608	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8758 -	9360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1116 N	316	-0-	-800	-0-	301 2	15 9	Y	14	14 1		5
04		720 N	108	-0-	-612	-0-	108 2		Y	-0-			5
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	766 2	8 9	Y	7	7 1		5
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	339 2	2 9	Y	2	2 1		5
*07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			5
08		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			5

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		10	RRCID ->	170860	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8730 -	9290
03		7274 X	3142	-0-	-4132	-0-	2988 2	154 9	Y	140	140 1		21
04		2550 X	1572	-0-	-978	-0-	1572 2		Y	-0-			21
05		2635 X	2184	-0-	-451	-0-	2162 2	22 9	Y	20	20 1		21
06		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5296 2	33 9	Y	30	30 1		21
*07		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-			21
08		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			21

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		16	RRCID ->	174429	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9066 -	9086
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			9
04		180 N	118	-0-	-62	-0-	118 2		Y	-0-			9
05		186 N	34	-0-	-152	-0-	34 2		Y	-0-			9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			9
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			9

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		15	RRCID ->	175840	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8769 -	9352
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	308 2	3 9	N	3	3 1		2
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			2
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	260 2	2 9	N	2	2 1		2
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	414 2	2 9	N	2	2 1		2
*07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			2
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			2

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		18	RRCID ->	177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9311 -	9478
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	914 2	47 9	Y	43	43 1		12
04		870 N	579	-0-	-291	-0-	579 2		Y	-0-			12
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	969 2	10 9	Y	9	9 1		12
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1646 2	10 9	Y	9	9 1		12
*07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			12
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			12

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		17	RRCID ->	183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8914 -	9600
03		186 N	111	-0-	-75	-0-	110 2	1 9	Y	1	1 1		17
04		210 N	151	-0-	-59	-0-	151 2		Y	-0-			17
05		217 N	26	-0-	-191	-0-	26 2		Y	-0-			17
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			17
*07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			17
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			17

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID ->	184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9253 -	9313
03		310 N	293	-0-	-17	-0-	279 2	14 9	Y	13	13 1		4
04		240 N	179	-0-	-61	-0-	179 2		Y	-0-			4
05		310 N	251	-0-	-59	-0-	249 2	2 9	Y	2	2 1		4
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	466 2	3 9	Y	3	3 1		4
*07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			4
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			4

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		21	RRCID ->	185325	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	8903 - 9394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		620 N	394	-0-	-226	-0-	387 2	7 9	Y	6	6 1	5
04		480 N	204	-0-	-276	-0-	204 2		Y	-0-		5
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	451 2	4 9	Y	4	4 1	5
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	731 2	4 9	Y	4	4 1	5
*07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		5
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		5

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8888 - 9002
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		WELL #:		029656	7	RRCID ->	163735	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9180 - 9230
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LILIA (WILCOX 8700)		WELL #:		53571 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		WELL #:		029652								
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	215506	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	8770 - 8806
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		5
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		5
05	434 N	28	-0-	-406	-0-	28 2			N	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		5

LIZ (LOBO 6)		WELL #:		54194 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
HUBBERD TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	221759	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	8895 - 9061
03	155 N	131	-0-	-24 B	-23860	131 2			N	-0-		-0-
04	120 N	141	-0-	21 B	-23839	141 2			N	-0-		-0-
05	124 N	149	-0-	25 B	-23814	149 2			N	-0-		-0-
06	120 N	147	-0-	27 B	-23787	147 2			N	-0-		-0-
07	155 N	149	-0-	-6 B	-23787	149 2			N	-0-		-0-
08	155 N	140	-0-	-15 B	-23787	140 2			N	-0-		-0-

LIZ (LOBO 6) //CONT.// 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	1186	-0-	163 B	-51176	148 1	1031 2	N	6			13
04	1080 N	1223	-0-	143 B	-51033	160 7 7 9	1056 2	N	6	11 1		8
05	1178 N	1231	-0-	53 B	-50980	169 7 7 9	1062 2	N	-0-			8
06	1140 N	1182	-0-	42 B	-50938	167 1 2 9	1013 2	N	2			10
07	1178 N	1202	-0-	24 B	-50914	154 1	1048 2	N	-0-			10
08	1178 N	1171	-0-	-7 B	-50914	149 1	1022 2	N	-0-			10

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

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

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

03	372 N	337	-0-	-35	-0-	11 1	326 3	N	-0-			28
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	14 1	368 3	N	-0-			28
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	8 1	218 2	N	-0-			28
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	18 1	471 2	N	-0-			28
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15 1	396 2	N	-0-			28
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	14 1	364 3	N	-0-			28

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

03	930 N	859	-0-	-71	-0-	28 1	831 3	N	-0-			9
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	35 1	961 3	N	-0-			9
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	41 1	1116 2	N	-0-			9
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	43 1	1138 2	N	-0-			9
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	41 1	1117 2	N	-0-			9
*08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	45 1	1174 3	N	-0-			9

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

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

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

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

OIL AND GAS DIVISION

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD		WELL #:		79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 8377	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUBBERD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

LIZ (8200)				54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478 - 8566	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1 9	N	1			1
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			1
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			1

HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710	
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			57
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1 9	N	1	24 1		34
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2216	2	1 9	N	1			35
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2 9	N	2			37
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			37
*08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			37

LIZ (8840)				54194 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	215850	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8788 - 9024	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIZ (9200) COLUMBUS ENERGY, LLC HUBBERD		54194 600 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WELL #:		2		RRCID -> 149470		COMPL. DATE 05/23/1994			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 N	544	-0-	-107	-0-	17	1	527	3	N	-0-			5
04	600 N	276	-0-	-324	-0-	10	1	256	3	N	9			14
						10	9							
05	651 N	626	-0-	-25	-0-	22	1	604	2	N	-0-			14
06	540 N	307	-0-	-233	-0-	11	1	296	2	N	-0-			14
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	440	2	N	-0-			14
08	620 N	248	-0-	-372	-0-	9	1	239	3	N	-0-			14

HUBBERD		WELL #:		4		RRCID -> 149895			COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237		
03	1984 X	1631	-0-	-353	-0-	53	1	1578	3	N	-0-			41
04	1860 N	1619	-0-	-241	-0-	58	1	1561	3	N	-0-			41
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	59	1	1608	2	N	-0-			41
06	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	57	1	1519	2	N	-0-			41
07	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	58	1	1573	2	N	-0-			41
08	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	61	1	1592	3	N	-0-			41

HUBBERD		WELL #:		3		RRCID -> 149907			COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128		
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	34	1	1015	3	N	2			118
						2	9							
04	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	37	1	1008	3	N	-0-			118
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	40	1	1069	2	N	-0-			118
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1057	2	N	41	145	1	14
						45	9							
07	1085 N	973	-0-	-112	-0-	35	1	938	2	N	-0-			14
08	1116 N	981	-0-	-135	-0-	36	1	945	3	N	-0-			14

HUBBERD		WELL #:		5		RRCID -> 150071			COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		8		RRCID -> 150833			COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053		
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	3	N	-0-			14
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	N	-0-			14
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	N	-0-			14
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	N	-0-			14
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	4	1	121	2	N	-0-			14
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	N	-0-			14

HUBBERD		WELL #:		6		RRCID -> 151297			COMPL. DATE 07/25/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904		
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	N	-0-			39
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	21	1	575	3	N	-0-			39
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-			39
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	2	N	-0-			39
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	2	N	-0-			39
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	N	-0-			39

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HUBBERD		WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBBERD		WELL #: 13		RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBBERD		WELL #: 15 T		RRCID -> 153746		COMPL. DATE 04/06/1995			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBBERD		WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024						
03	651 N	274	-0-	-377	-0-	9	1	265	3	N	-0-				13
04	450 N	333	-0-	-117	-0-	12	1	321	3	N	-0-				13
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-				13
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	2	N	-0-				13
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	402	2	N	5				18
08	496 N	183	-0-	-313	-0-	6	9	177	3	N	-0-				18

HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #: 55		RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486						
03	2015 N	1892	-0-	-123	-0-	62	1	1830	3	N	-0-				51
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	74	1	1977	3	N	-0-				51
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	78	1	2125	2	N	-0-				51
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	77	1	2054	2	N	-0-				51
07	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	68	1	1824	2	N	-0-				51
08	2201 N	992	-0-	-1209	-0-	36	1	956	3	N	-0-				51

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 196616		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	69	1	2080	3	N	-0-			46
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	74	1	1995	3	N	-0-			46
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	81	1	2184	2	N	-0-			46
06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	82	1	2190	2	N	-0-			46
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	78	1	2123	2	N	-0-			46
08	2263 N	2219	-0-	-44	-0-	80	1	2139	3	N	-0-			46

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 63		RRCID -> 197020		COMPL. DATE 06/28/2003			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 66		RRCID -> 197029		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 64		RRCID -> 197051		COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600					
03	496 N	279	-0-	-217	-0-	9	1	270	3	N	-0-			57
04	450 N	218	-0-	-232	-0-	8	1	210	3	N	-0-			57
05	434 N	104	-0-	-330	-0-	4	1	100	2	N	-0-			57
06	270 N	105	-0-	-165	-0-	4	1	101	2	N	-0-			57
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	6	1	159	2	N	-0-			57
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-			57

HUBBERD		WELL #: 71		RRCID -> 205357		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUBBERD ESTATE "D"		WELL #: 68ST		RRCID -> 209836		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025					
03	2263 N	1960	-0-	-303	-0-	64	1	1896	3	N	-0-			95
04	1890 N	1665	-0-	-225	-0-	60	1	1605	3	N	-0-			95
05	2077 N	1799	-0-	-278	-0-	64	1	1735	2	N	-0-			95
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	70	1	1869	2	N	-0-			95
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	70	1	1898	2	N	-0-			95
*08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	71	1	1878	3	N	-0-			95

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #: 76		RRCID -> 210773		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2635 N	1438	-0-	-1197	-0-	44 1	1348 3	N	42		93
04	2190 N	1018	-0-	-1172	-0-	46 9	982 3	N	-0-		93
05	2077 N	1012	-0-	-1065	-0-	36 1	976 2	N	-0-		93
06	1380 N	969	-0-	-411	-0-	35 1	934 2	N	-0-		93
07	1054 N	903	-0-	-151	-0-	32 1	871 2	N	-0-		93
08	1023 N	897	-0-	-126	-0-	33 1	864 3	N	-0-		93

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 15		RRCID -> 135275		COMPL. DATE 06/16/1990			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356		
03	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	157 1	1659 2	Y	-0-		6
04	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	154 1	1721 2	Y	-0-		6
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	179 1	1757 2	Y	-0-		6
06	1770 N	1739	-0-	-31	-0-	157 1	1582 2	Y	-0-		6
07	1953 N	1668	-0-	-285	-0-	148 1	1520 2	Y	-0-		6
08	1922 N	1168	-0-	-754	-0-	89 1	1079 2	Y	-0-		6

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940		
03	10447 X	9654	-0-	-793	-0-	833 1	8821 2	Y	-0-		40
04	10020 X	9393	-0-	-627	-0-	773 1	8620 2	Y	-0-		40
05	10354 X	9621	-0-	-733	-0-	889 1	8730 2	Y	2		42
06	9810 X	9350	-0-	-460	-0-	843 1	8507 2	Y	-0-		42
07	9982 X	9663	-0-	-319	-0-	857 1	8806 2	Y	-0-		42
08	9703 X	9626	-0-	-77	-0-	737 1	8889 2	Y	-0-		42

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 19		RRCID -> 153505		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756		
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	173 1	1204 2	Y	3		7
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	3 9	1156 2	Y	4	6 1	5
05	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	175 1	1192 2	Y	-0-		5
06	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	4 9	1190 2	Y	1		6
07	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	190 1	1150 2	Y			6
08	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	1 9	1183 2	Y	-0-		6

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20		RRCID -> 153506		COMPL. DATE 03/12/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040		
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29 1	201 2	Y	1		1
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1 9	201 2	Y	1	1 1	1
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	30 1	212 2	Y	-0-		1
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	34 1	211 2	Y	-0-		1
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	35 1	204 2	Y	-0-		1
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	30 1	142 2	Y	-0-		1

HUBBERD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 153621		COMPL. DATE 02/21/1995			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 8155	-		8278							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1209 N	1171	-0-	-38	-0-	101	1	1070	2	Y	-0-					5
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	95	1	1061	2	Y	-0-					5
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	111	1	1095	2	Y	-0-					5
06		1140 N	1119	-0-	-21	-0-	101	1	1018	2	Y	-0-					5
07		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	119	1	1221	2	Y	-0-					5
*08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	93	1	1117	2	Y	-0-					5
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928	COMPL. DATE 07/24/1995	TOTAL DEPTH 9530	PERF. 9178	-		9294							
03		2325 N	1924	-0-	-401	-0-	166	1	1758	2	Y	-0-					3
04		2010 N	1904	-0-	-106	-0-	157	1	1747	2	Y	-0-					3
05		1953 N	1875	-0-	-78	-0-	173	1	1702	2	Y	-0-					3
06		1860 N	1390	-0-	-470	-0-	125	1	1265	2	Y	-0-					3
07		1953 N	1487	-0-	-466	-0-	132	1	1355	2	Y	-0-					3
08		1860 N	1020	-0-	-840	-0-	78	1	942	2	Y	-0-					3
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918	COMPL. DATE 01/20/1996	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8268	-		8342							
03		2170 X	1921	-0-	-249	-0-	241	1	1680	2	Y	-0-					-0-
04		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	382	1	2525	2	Y	-0-					-0-
05		2821 N	1563	-0-	-1258	-0-	215	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06		1860 N	1538	-0-	-322	-0-	218	1	1320	2	Y	-0-					-0-
07		2945 N	2254	-0-	-691	-0-	289	1	1965	2	Y	-0-					-0-
*08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	263	1	1805	2	Y	-0-					-0-
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 25		RRCID -> 157551	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8254	-		8361							
03		9207 X	8428	-0-	-779	-0-	1054	1	7345	2	Y	26					39
04		8910 X	7885	-0-	-1025	-0-	1032	1	6824	2	Y	26	50	1			15
05		9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	1304	1	8175	2	Y	-0-					15
06		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	1289	1	7818	2	Y	8					23
07		8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	1107	1	7515	2	Y	1					24
08		9238 X	9025	-0-	-213	-0-	1150	1	7875	2	Y	-0-					24
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28		RRCID -> 171237	COMPL. DATE 12/13/1998	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8568	-		8573							
03		2759 X	2329	-0-	-430	-0-	201	1	2128	2	N	-0-					17
04		2310 N	2026	-0-	-284	-0-	167	1	1859	2	N	-0-					17
05		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	248	1	2433	2	N	1					18
06		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	205	1	2070	2	N	-0-					18
07		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	210	1	2154	2	N	-0-					18
08		2697 N	2388	-0-	-309	-0-	183	1	2205	2	N	-0-					18

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8544	-	8549				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3596 X	3490	-0-	-106	-0-	301 1	3189 2	Y		-0-			16
04		3900 X	3003	-0-	-897	-0-	247 1	2756 2	Y		-0-			16
05		4030 X	3238	-0-	-792	-0-	299 1	2938 2	Y		1			17
06		3900 X	3258	-0-	-642	-0-	294 1	2964 2	Y		-0-			17
07		3968 X	3473	-0-	-495	-0-	308 1	3165 2	Y		-0-			17
08		3503 X	3392	-0-	-111	-0-	260 1	3132 2	Y		-0-			17
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH	8376	PERF. 8097	-	8117				
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	71 1	497 2	Y		2			8
04		510 N	431	-0-	-79	-0-	56 1	373 2	Y		2	3 1		7
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	81 1	507 2	Y		-0-			7
06		510 N	404	-0-	-106	-0-	57 1	347 2	Y		-0-			7
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	64 1	437 2	Y		1			8
08		527 N	508	-0-	-19	-0-	65 1	443 2	Y		-0-			8
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 195183	COMPL. DATE 06/02/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8530	-	8582				
03		434 N	418	-0-	-16	-0-	52 1	365 2	Y		1			2
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	49 1	324 2	Y		1	2 1		1
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	51 1	318 2	Y		-0-			1
06		390 N	356	-0-	-34	-0-	50 1	306 2	Y		-0-			1
07		372 N	347	-0-	-25	-0-	45 1	302 2	Y		-0-			1
08		372 N	350	-0-	-22	-0-	44 1	306 2	Y		-0-			1
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 8535	-	8586				
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			2
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			2
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	25 1	248 2	Y		-0-			2
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	14 1	138 2	Y		-0-			2
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	16 1	162 2	Y		-0-			2
08		279 N	203	-0-	-76	-0-	16 1	187 2	Y		-0-			2
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 37		RRCID -> 213305	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8589	-	8599				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5580 X	5251	-0-	-329	-0-	453	1	4798	2	N	-0-				29
04	5520 X	5049	-0-	-471	-0-	415	1	4634	2	N	-0-				29
05	5704 X	5114	-0-	-590	-0-	472	1	4640	2	N	2				31
06	5520 X	5170	-0-	-350	-0-	466	1	4704	2	N	-0-				31
07	5301 X	5176	-0-	-125	-0-	459	1	4717	2	N	-0-				31
08	5239 X	5233	-0-	-6	-0-	401	1	4832	2	N	-0-				31

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

03	2139 N	348	-0-	-1791	-0-	41	1	288	2	N	17				33
04	570 N	363	-0-	-207	-0-	45	1	299	2	N	17	31	1		19
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	319	2	N	-0-				19
06	330 N	244	-0-	-86	-0-	34	1	203	2	N	6				25
07	372 N	216	-0-	-156	-0-	28	1	187	2	N	1				26
08	372 N	281	-0-	-91	-0-	36	1	245	2	N	-0-				26

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

03	2883 X	2831	-0-	-52	-0-	353	1	2464	2	N	13				18
04	2820 X	2774	-0-	-46	-0-	363	1	2397	2	N	13	24	1		7
05	2945 X	2775	-0-	-170	-0-	382	1	2393	2	N	-0-				7
06	2850 X	2775	-0-	-75	-0-	392	1	2379	2	N	4				11
07	2945 X	2704	-0-	-241	-0-	347	1	2357	2	N	-0-				11
08	2852 X	952	-0-	-1900	-0-	121	1	831	2	N	-0-				11

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC. 534178
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

03	682 N	580	-0-	-102	-0-	215	1	333	2	N	29	49	1		21
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	160	1	592	2	N	36	24	1		33
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	215	1	512	2	N	46	49	1		30
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	208	1	376	2	N	39	24	1		45
07	806 N	703	-0-	-103	-0-	215	1	448	2	N	36	50	1		31
08	775 N	757	-0-	-18	-0-	215	1	501	2	N	37	23	1		45

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC. 534178
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	43	1	66	2	N	5	9	1		2
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	32	1	119	2	N	6	4	1		4
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	102	2	N	8	9	1		3
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	42	1	75	2	N	7	4	1		6
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	43	1	89	2	N	6	8	1		4
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	43	1	100	2	N	6	4	1		6

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF. 12013 - 12128

03	341 N	183	-0-	-158	-0-	31	1	152	3	Y	-0-				6
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	Y	3				9
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	31	1	160	3	Y	-0-				9
06	180 N	69	-0-	-111	-0-	30	1	39	3	Y	-0-				9
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	118	3	Y	2				11
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	5	1	8		15

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	124	1	1523	3	Y	44	97	1	5	8	16
04	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	120	1	1305	3	Y	39					55
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	124	1	1519	3	Y	47	9	8			93
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	120	1	1591	3	Y	34	90	1	4	8	33
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	124	1	1556	3	Y	32					65
*08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	124	1	1608	3	Y	36	6	8			95

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11655 - 11690

03	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	62	1	931	3	Y	8	17	1	2	8	1
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	60	1	953	3	Y	9					10
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	62	1	991	3	Y	3	3	8			10
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	60	1	944	3	Y	4	8	1	1	8	5
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	62	1	882	3	Y	4					9
08	1054 N	967	-0-	-87	-0-	62	1	895	3	Y	9	2	8			16

 LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
 CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1643 N	1407	-0-	-236	-0-	124	1	1251	3	Y	29	61	1	4	8	5
						32	9									
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	120	1	1331	3	Y	24					29
						26	9									
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	124	1	1432	3	Y	29	5	8			53
						32	9									
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	3	Y	27	71	1	3	8	6
						30	9									
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	124	1	1311	3	Y	19					25
						21	9									
08	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	124	1	1415	3	Y	26	4	8			47
						29	9									

 CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	623	3	Y	-0-					14
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	60	1	612	3	Y	-0-					14
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	700	3	Y	-0-					14
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	60	1	671	3	Y	-0-					14
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	628	3	Y	-0-					14
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	657	3	Y	-0-					14

 LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

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

 LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 OLIPDP II, LLC 100467
 TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

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

 TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					41
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					41
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			29
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

LOMA BLANCA (9000)		//CONT.//		54492 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
BROOKS - HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 181316	COMPL. DATE 01/19/2001	TOTAL DEPTH 10672	PERF. 8968	- 9172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOMA BLANCA (9400)				54492 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
OLIPDP II, LLC				100467								
TRAD, HANNA		WELL #:		2	RRCID -> 197105	COMPL. DATE 08/03/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9525	- 9570			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LOMA NOVIA, E. (HOUSE)				54507 219	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
STATE 214		WELL #:		1	RRCID -> 159064	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10990	- 11038			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELDERS HEIRS 215		WELL #:		1	RRCID -> 162909	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH 13745	PERF.12248	- 12714			
03	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307 3		N	-0-			308
04	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305 3		N	-0-			308
05	7316 X	7227	-0-	-89	-0-	7227 3		N	-0-			308
06	7080 X	5583	-0-	-1497	-0-	5583 3		N	-0-			308
07	7316 X	5207	-0-	-2109	-0-	5207 3		N	-0-			308
08	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			N	NO RPT			308
LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)				54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
EXXON STATE		WELL #:		3	RRCID -> 198019	COMPL. DATE 11/06/2003	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 8744	- 8810			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
EXXON STATE		WELL #:		4	RRCID -> 200643	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 9052	PERF. 8766	- 8883			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			99

OIL AND GAS DIVISION

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		//CONT.//		54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613							
WELDER GU 217		WELL #:		1 C	RRCID ->	213015	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 8740 - 8875
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELDERS HEIRS 71		WELL #:		2	RRCID ->	271240	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	15050	PERF. 8823 - 8865
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12652			N	NO RPT		194

EXXON STATE		WELL #:		1	RRCID ->	274742	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	14762	PERF. 9268 - 9278
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)		54509 535		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613									
WELDER GU 217		WELL #:		1	RRCID ->	212340	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10232 - 10409
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		54520 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722									
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	141922	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11585 - 11682
03	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504 2		N	-0-		-0-
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2		N	-0-		-0-
05	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141 2		N	-0-		-0-
06	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 2		N	-0-		-0-
07	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093 2		N	-0-		-0-
*08	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 2		N	-0-		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	145748	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH	14626	PERF.11770 - 12610
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		238722								
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	146166	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	14060	PERF.11730 - 11774	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-		977 2		N	-0-		-0-
04	870 N	505	-0-	-365	-0-		505 2		N	-0-		-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-		800 2		N	-0-		-0-
06	960 N	644	-0-	-316	-0-		644 2		N	-0-		-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663 2		N	-0-		-0-
08	806 N	499	-0-	-307	-0-		499 2		N	-0-		-0-

LOMA VIEJA		WELL #:		4	RRCID ->	147016	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	14900	PERF.12406 - 14564	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	166416	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.12086 - 12584	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	178461	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	14503	PERF.12460 - 12892	
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399 2		N	-0-		-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723 2		N	-0-		-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1144 2		N	-0-		-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-		922 2		N	-0-		-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-		949 2		N	-0-		-0-
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 2		N	-0-		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	201092	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 2248 - 2312	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		70	RRCID ->	176680	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12160 - 12190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
GARZA HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	195059	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	15647	PERF.10013 - 10027			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858											
VELA ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	181119	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	14530	PERF.12267 - 12330			
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
08		372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-			-0-
VELA ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	184035	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	15363	PERF.12241 - 12263			
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			20
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			20
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			20
06		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			20
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			20
*08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			20
LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)				54543 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
XOG OPERATING LLC				945921											
LEHMAN				WELL #:	A 7	RRCID ->	230547	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 7916 - 7921			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONDON, WEST (4200)				54550 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925											
HORNE				WELL #:	1	RRCID ->	254089	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4206 - 4210			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGHORN		54756 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552								
MILLER FEE		WELL #:		RRCID -> 183146		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019										

LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
MILLER, M. M.		WELL #:		RRCID -> 068658		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54

LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #:		RRCID -> 164361		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900)		54765 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
CRESTONIO PROPERTIES		WELL #:		RRCID -> 274896		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #:		RRCID -> 163480		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					191

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2018

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

03	434 N	417	-0-	-17	B	-0-	57	1	306	2	Y	49	192	1		620
							54	9								
04	420 N	401	-0-	-19	B	-0-	55	1	313	2	Y	30				650
							33	9								
05	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	61	1	336	2	Y	30				680
							33	9								
06	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	63	1	344	2	Y	30				710
							33	9								
07	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	62	1	344	3	Y	20				730
							22	9								
*08	434 N	401	-0-	-33	B	-0-	59	1	339	3	Y	3				733
							3	9								

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

03	235 N	235	-0-	-0-		-0-	235	3			N	-0-				62
04	394 N	394	-0-	-0-		-0-	394	3			N	-0-				62
05	225 N	225	-0-	-0-		-0-	225	3			N	-0-				62
06	240 N	224	-0-	-16		-0-	224	3			N	-0-				62
07	248 N	177	-0-	-71		-0-	177	3			N	-0-				62
08	217 N	205	-0-	-12		-0-	205	3			N	-0-				62

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

03	312 N	312	-0-	-0-		-0-	312	3			N	-0-				2
04	300 N	212	-0-	-88		-0-	212	3			N	-0-				2
05	310 N	278	-0-	-32		-0-	278	3			N	-0-				2
06	300 N	240	-0-	-60		-0-	240	3			N	-0-				2
07	263 N	263	-0-	-0-		-0-	263	3			N	-0-				2
*08	292 N	292	-0-	-0-		-0-	292	3			N	-0-				2

PALOMA OPERATING, LLC 100344
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

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

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685															
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614															
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-		1740	1	1604	2	N	-0-		-0-	
04	2970 X	2408	-0-	-562	-0-		1290	1	1118	2	N	-0-		-0-	
05	2790 X	2267	-0-	-523	-0-		1020	1	1247	2	N	-0-		-0-	
06	2970 X	2185	-0-	-785	-0-		900	1	1285	2	N	-0-		-0-	
07	3069 X	2375	-0-	-694	-0-		1050	1	1325	2	N	-0-		-0-	
08	3069 X	2238	-0-	-831	-0-		1050	1	1188	2	N	-0-		-0-	

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022															
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	220	2	N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	233	2	N	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	307	2	N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	281	2	N	-0-			-0-
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	325	2	N	-0-			-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335															
03	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-			-0-
06	10 N	4	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728															
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	318	2	N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	298	2	N	-0-			-0-
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	-0-	33	1	187	2	N	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	255	2	N	-0-			-0-
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	295	2	N	-0-			-0-
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	279	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276															
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	178 1	890 2	N	-0-		32
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	188 1	997 2	N	-0-		32
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	168 1	960 2	N	-0-		32
06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	172 1	899 2	N	-0-		32
*07		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	195 1	1078 2	N	-0-		32
08		1116 N	1068	-0-	-48	-0-	163 1	905 2	N	-0-		32

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174												
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	122 1	609 2	N	-0-		71
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	156 1	828 2	N	8		79
							9 9					
05		527 N	399	-0-	-128	-0-	59 1	340 2	N	-0-		79
06		510 N	382	-0-	-128	-0-	61 1	321 2	N	-0-		79
*07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	176 1	973 2	N	-0-		79
*08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	164 1	911 2	N	-0-		79

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903												
03		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	331 1	1654 2	N	-0-		-0-
04		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	290 1	1536 2	N	-0-		-0-
05		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	265 1	1514 2	N	-0-		-0-
06		1470 N	1434	-0-	-36	-0-	230 1	1204 2	N	-0-		-0-
*07		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	255 1	1408 2	N	-0-		-0-
08		1519 N	1427	-0-	-92	-0-	218 1	1209 2	N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970												
03		992 N	880	-0-	-112	-0-	147 1	733 2	N	-0-		8
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	157 1	830 2	N	-0-		8
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	144 1	827 2	N	-0-		8
06		964 N	964	-0-	-0-	-0-	155 1	809 2	N	-0-		8
*07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	177 1	974 2	N	-0-		8
08		961 N	915	-0-	-46	-0-	140 1	775 2	N	-0-		8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806												
03		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	359 1	1793 2	N	-0-		109
04		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	351 1	1858 2	N	-0-		109
05		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	378 1	2160 2	N	5		114
							6 9					
06		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	334 1	1744 2	N	-0-		114
07		2294 N	624	-0-	-1670	-0-	95 1	526 2	N	3		117
							3 9					
08		2542 N	2522	-0-	-20	-0-	386 1	2136 2	N	-0-		117

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030												
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	348 1	1736 2	N	-0-		37
04		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	332 1	1755 2	N	-0-		37
05		2263 N	1967	-0-	-296	-0-	293 1	1674 2	N	-0-		37
06		2010 N	1676	-0-	-334	-0-	269 1	1407 2	N	-0-		37
07		2170 N	2101	-0-	-69	-0-	322 1	1779 2	N	-0-		37
08		1953 N	1774	-0-	-179	-0-	271 1	1503 2	N	-0-		37

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859												
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	175	1	873	2	N	-0-	35
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	163	1	863	2	N	-0-	35
05	1054 N	940	-0-	-114	-0-	140	1	800	2	N	-0-	35
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	191	1	997	2	N	-0-	35
*07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	216	1	1193	2	N	-0-	35
*08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	173	1	958	2	N	-0-	35

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930												
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	169	1	844	2	N	-0-	78
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	149	1	786	2	N	-0-	78
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	138	1	788	2	N	-0-	78
06	990 N	880	-0-	-110	-0-	141	1	739	2	N	-0-	78
*07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	148	1	815	2	N	-0-	78
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	145	1	801	2	N	-0-	78

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
THREE C EXPLORATION, LLC				857512										
EL MILAGRO "B"				WELL #: B 2	RRCID -> 232961	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8344 - 8454				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL MILAGRO "B"				WELL #: B 1	RRCID -> 233632	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8326 - 8530				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL MILAGRO "B"				WELL #: B 3	RRCID -> 233795	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9143	PERF. 8162 - 8185				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68

EL MILAGRO "B"				WELL #: B 4	RRCID -> 235282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8838	PERF. 8388 - 8500				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC				882605										
RAMIREZ, JOSEFA				WELL #: 1 L	RRCID -> 011537	COMPL. DATE	01/28/1959	TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, AVELINO				WELL #: 1	RRCID -> 011540	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	9512	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-0-	-775					N	NO RPT			-0-
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 2		RRCID -> 011546		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	340	N	340	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
05	279	N	251	-0-	-28	251	2	N	-0-	-0-	-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-

RAMIREZ, BLAS		WELL #: 4		RRCID -> 093342		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090			
03	1295	N	1295	-0-	-0-	1295	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	1253	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1302	N	525	-0-	-777	525	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 2A		RRCID -> 117458		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	787	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	3266	-0-	166	3266	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2472	N	2306	-0-	-166	2306	2	N	-0-	-0-	-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120605		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854			
03	462	N	462	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-	-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-	-0-
05	434	N	426	-0-	-8	426	2	N	-0-	-0-	-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 1 S		RRCID -> 127850		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334			
03	907	N	907	-0-	-0-	907	2	N	-0-	-0-	-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	814	2	N	-0-	-0-	-0-
05	992	N	854	-0-	-138	854	2	N	-0-	-0-	-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	850	2	N	-0-	-0-	-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352			
03	471	N	471	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-	-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-
05	527	N	184	-0-	-343	184	2	N	-0-	-0-	-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-

RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942			
03	1672	X	1672	-0-	-0-	1672	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	1681	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1736	N	692	-0-	-1044	692	2	N	-0-	-0-	-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		2	RRCID ->	129648	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 9127 - 9136	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	165	-0-	165	2295	165	2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	244	-0-	244	2539	244	2	N	-0-		-0-	
05	2563 X	24	-0-	-2539	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-	
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		4	RRCID ->	130138	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8762 - 8952	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SERNA, DONATO		WELL #:		1 U	RRCID ->	134251	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	11409	PERF.10944 - 10960	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DONATO SERNA		WELL #:		1 L	RRCID ->	134269	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	11409	PERF.11302 - 11318	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TESORO-YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	137162	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11060 - 11082	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA, AVELINO		WELL #:		1 A	RRCID ->	149135	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9474 - 9488	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAMOS, FELIX		WELL #:		1R	RRCID ->	153559	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 8632 - 10484	
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-		-0-	
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-		-0-	
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-		-0-	
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2	N	-0-		-0-	
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	N	-0-		-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-		-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		-0-
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225				
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-		-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-
05	2170	N	74	-0-	-2096	-0-	74	2	N	-0-		-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #: 3T		RRCID -> 161962		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208				
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2	N	-0-		-0-
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2	N	-0-		-0-
05	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	3557	2	N	-0-		-0-
06	3630	X	3557	-0-	-73	-0-	3557	2	N	-0-		-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT		-0-
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #: 4AT		RRCID -> 163335		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492				
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-		-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-		-0-
05	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	1284	2	N	-0-		-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-		-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 3		RRCID -> 164394		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472				
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2	N	-0-		-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2	N	-0-		-0-
05	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	3240	2	N	-0-		-0-
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2	N	-0-		-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT		-0-
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 C		RRCID -> 166019		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060				
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//	882605								
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:	5 T	RRCID ->	166022	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11130 - 11520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2	N	-0-		-0-
04		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-		-0-
05		1798 N	153	-0-	-1645	-0-	153 2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		-0-
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:	6	RRCID ->	166806	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7004 - 9874	
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-		-0-
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-		-0-
05		682 N	262	-0-	-420	-0-	262 2	N	-0-		-0-
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		-0-
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		-0-
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:	4 T	RRCID ->	167483	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10430 - 10446	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-
08		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:	4 C	RRCID ->	167488	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9764 - 10172	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:	4 C	RRCID ->	168411	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9312 - 9780	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #:	5A	RRCID ->	170486	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	12398	PERF. 9835 - 11502	
03		14B2 EXT	118	-0-	118	-0-	118 2	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	106	-0-	106	-0-	1342	N	-0-		-0-
05		1455 X	113	-0-	-1342	-0-	113 2	N	-0-		-0-
06		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:	6	RRCID ->	171958	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10142 - 10180	
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-
05		248 N	103	-0-	-145	-0-	103 2	N	-0-		-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-	-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-
05	496	N	191	-0-	-305	191	2	N	-0-	-0-	-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 7		RRCID -> 177815		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711			
03	382	N	382	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-	-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-
05	372	N	142	-0-	-230	142	2	N	-0-	-0-	-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784			
03	624	N	624	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	608	2	N	-0-	-0-	-0-
05	589	N	245	-0-	-344	245	2	N	-0-	-0-	-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 9		RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 8		RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914			
03	705	N	705	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-	-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-	-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 4		RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467			
03	3946	X	3946	-0-	-0-	3946	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	3798	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3999	X	3739	-0-	-260	3739	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3771	X	3771	-0-	-0-	3771	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
GUERRA, RAUL		WELL #: 11		RRCID -> 179323		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3410 X	1112	-0-	-2298	-0-	1112	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3120 X	2671	-0-	-449	-0-	2671	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272			
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2542 N	861	-0-	-1681	-0-	861	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 2		RRCID -> 179660		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 179817		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316			
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 179844		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432			
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-	-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-	-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-	-0-	-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2		WELL #: 3 T		RRCID -> 179968		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	-0-	-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605															
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896															
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2				N	-0-			-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2				N	-0-			-0-
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2				N	-0-			-0-
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2				N	-0-			-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575															
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2				N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2				N	-0-			-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2				N	-0-			-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
08	868 N	NO RPT	-0-	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605																	
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
05		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
06		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-
08		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532																	
03		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05		1984 N	694	-0-	-1290	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
08		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280																	
03		13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
04		9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
05		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
06		5640 X	3799	-0-	-1841	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
07		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-
08		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380																	
03		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05		1674 N	332	-0-	-1342	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	76				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	76				N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430																	
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350																	
03		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05		1798 X	1706	-0-	-92	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
06		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
08		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 10		RRCID -> 190602		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 8		RRCID -> 190707		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380				
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-			-0-
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1248	-0-	-519	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-			-0-
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			-0-
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 3		RRCID -> 191625		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985				
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-			-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			-0-
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 6		RRCID -> 191850		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618				
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2	N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 T		RRCID -> 192170		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 C		RRCID -> 192171		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 192390		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605																	
GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512																	
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05		465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252																	
03		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05		2976 X	1135	-0-	-1841	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06		2880 X	1018	-0-	-1862	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
08		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)										//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
VANTAGE OPERATING II, LLC										//CONT.// 882605							
GUERRA, RAUL										WELL #: 15		RRCID -> 202589		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11606				N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11606				N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11606				N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11606				N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11606				N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11606				N	NO RPT						-0-

YZAGUIRRE										WELL #: 3		RRCID -> 204756		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680	
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-						-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-						-0-
05	1085 N	556	-0-	-529	-0-	556	2			N	-0-						-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-						-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT						-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT						-0-

GUERRA, RAUL										WELL #: 12		RRCID -> 212790		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334	
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-						-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-						-0-
05	1147 N	239	-0-	-908	-0-					N	-0-						-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-						-0-
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT						-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT						-0-

RAMOS, BALTAZAR										WELL #: 7		RRCID -> 214032		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B DENY	24	-0-	-0-	24	24	2			N	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT						-0-

RAMOS, FELIX										WELL #: 5		RRCID -> 219772		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888	
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-						-0-
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-						-0-
05	3534 X	1267	-0-	-2267	-0-					N	-0-						-0-
06	3210 X	1203	-0-	-2007	-0-	1203	2			N	-0-						-0-
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT						-0-
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT						-0-

BALTAZAR RAMOS										WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502	
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-						96
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-						96
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-						96
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-						96
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT						96
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT						96

MUNOZ, FERNANDO										WELL #: 9		RRCID -> 222577		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
GUERRA, RAUL		WELL #: 18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 10		RRCID -> 242203		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774								
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	-2139				N	NO RPT					-0-
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	-2139				N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 7A		RRCID -> 245801		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676								
03	3100 N	29870	-0-	26770	-0-	52457	2	29870	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	14577	-0-	11577	-0-	64034	2	14577	2	N	-0-					-0-
05	74561 X	10527	-0-	-64034	-0-	-	2	10527	2	N	-0-					-0-
06	5977 X	5977	-0-	-	-0-	-	2	5977	2	N	-0-					-0-
07	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	-		-		N	NO RPT					-0-
08	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	-		-		N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 12		RRCID -> 247396		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 19		RRCID -> 249617		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	2	191	2	N	-0-					-0-
05	465 N	350	-0-	-115	-0-	-0-	2	350	2	N	-0-					-0-
06	529 N	529	-0-	-	-0-	-	2	529	2	N	-0-					-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-		-		N	NO RPT					-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-		-		N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 8A		RRCID -> 251689		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380								
03	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
04	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	1774	-0-	-1729	-0-	-	2	1774	2	N	-0-					-0-
06	2550 X	1825	-0-	-725	-0-	-	2	1825	2	N	-0-					-0-
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	-		-		N	NO RPT					-0-
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	-		-		N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
XTO ENERGY INC.				945936										
GUERRA, AVELINO		WELL #:		5	RRCID ->	196032	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER)				54866 215	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605										
GUERRA, RAUL		WELL #:		16	RRCID ->	236704	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2230 - 2374			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO (REKLAW B)				54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	225320	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4471 - 4494			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLARS		WELL #:		1	RRCID ->	247236	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	12016	PERF. 4908 - 4919			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, M		WELL #:		01	RRCID ->	289827	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11309	PERF. 4326 - 4406			
03	37448 X	32615	-0-	-4833	-0-	32615	2			N	-0-			-0-
04	35310 X	31167	-0-	-4143	-0-	31167	2			N	-0-			-0-
05	33376 X	33376	-0-	-0-	-0-	33376	2			N	-0-			-0-
06	31560 X	30830	-0-	-730	-0-	30830	2			N	-0-			-0-
07	32612 X	31655	-0-	-957	-0-	31655	2			N	-0-			-0-
08	33387 X	31412	-0-	-1975	-0-	31412	2			N	-0-			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)														
		WELL #:		B 1	RRCID ->	244176	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4508 - 4520			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605								
RAMIREZ, MANUEL RAMOS		WELL #:		2	RRCID ->	022896	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9266	PERF. 4907 - 4911	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		1 U	RRCID ->	030390	COMPL. DATE	05/04/1963	TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-		-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #:		3	RRCID ->	193147	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 4582 - 4596	
03	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2			N	-0-		47
04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2			N	-0-		47
05	2945 X	2023	-0-	-922	-0-	2023 2			N	-0-		47
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-			N	-0-		47
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	-0-			N	NO RPT		47
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	-0-			N	NO RPT		47

GUERRA, RAUL		WELL #:		8	RRCID ->	193818	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 4728 - 4736	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		1	RRCID ->	196865	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9431	PERF. 4626 - 4630	
03	14B2 EXT	183	-0-	183	1026	183 2			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	194	-0-	194	1220	194 2			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	271	-0-	271	1491	271 2			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	253	-0-	253	1744	253 2			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1744	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1744	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		2	RRCID ->	197202	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 4947 - 4958	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		2	RRCID ->	199820	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 4736 - 4742	
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2			Y	-0-		-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2			Y	-0-		-0-
05	744 N	688	-0-	-56	-0-	688 2			Y	-0-		-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2			Y	-0-		-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605														
RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05		558 N	121	-0-	-437	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730														

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

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
GGP EXPLORATION, LTD. 302567														
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043														

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

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803														
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														

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

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745														
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332														

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

LOPENO, NE (WILCOX LOWER)		54869 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
GONZALES BENAVIDES TRUST		WELL #:		RRCID -> 213678		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 6722 - 8566				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED		08/08/2014												

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)		54869 655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784										
GONZALEZ		WELL #:		RRCID -> 204108		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 8410 - 8454		
03	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	660 1	6298 2	N	5	5	8	-0-
04	6630 X	5448	-0-	-1182	-0-	552 1	4896 2	N	-0-			-0-
05	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	658 1	7380 2	N	-0-			-0-
06	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	704 1	9026 2	N	-0-			-0-
07	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	944 1	7753 2	N	-0-			-0-
*08	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	944 1	6724 2	N	-0-			-0-

EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		RRCID -> 169540		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8411 - 8448		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675			Y	NO RPT			-0-

GGP EXPLORATION, LTD.		302567		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BENAVIDES STATE GU		WELL #:		RRCID -> 169899		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8311 - 8342		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700)		54869 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
GGP EXPLORATION, LTD.		302567										
MORGENSTERN		WELL #:		RRCID -> 251240		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10714 - 10752		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
 DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	1		N	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-			-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	1		N	-0-			-0-
08	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	1		N	-0-			-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
 DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2021

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

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

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

03	2325	X	1631	-0-	-694	B	-0-	1631	2	Y	-0-			9
04	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	75	1	Y	-0-			9
05	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	75	1	Y	-0-			9
06	2312	N	2312	-0-	-0-	B	-0-	244	1	Y	-0-	2068	2	9
07	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	227	1	Y	-0-	769	2	9
*08	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	227	1	Y	-0-	663	2	9

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

03	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2	Y	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	20	1	Y	-0-	186	2	-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	55	1	Y	-0-	471	2	-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	58	1	Y	-0-	197	2	-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	58	1	Y	-0-	170	2	-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926											
GRUY		WELL #:		6	RRCID ->	226976	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8185 -	8347			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

GRUY		WELL #:		3	RRCID ->	232259	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7950 -	8578			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	30	1	83	2	Y	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	30	1	91	2	Y	-0-			-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	76	1	649	2	Y	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	90	1	304	2	Y	-0-			-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	90	1	263	2	Y	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC		268323		WELL #:		1	RRCID ->	211514	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8219 -	8258	
03	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-				-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-				-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	3		N	-0-				-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

FROST BANK		WELL #:		2	RRCID ->	212586	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8030 -	8282			
03	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

FROST BANK		WELL #:		3	RRCID ->	221497	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8073 -	8204			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

FROST BANK		WELL #:		4	RRCID ->	222704	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8270 -	8523			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3		N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323										
FROST BANK		WELL #:		5	RRCID ->	222842	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8194 - 8236		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	3			N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
F. GONZALEZ GU		WELL #:		1	RRCID ->	170246	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8136 - 8168		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

F. GONZALES GU		WELL #:		3	RRCID ->	212170	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8211 - 8241	
03	868 N	744	-0-	-124 B	-0-	70	1	674	2	Y	-0-		27
04	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	58	1	597	2	Y	5		32
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	31	1	317	2	Y	92		124
06	720 N	76	-0-	-644 B	-0-	4	1	46	2	Y	24	138 1	10
07	682 N	46	-0-	-636 B	-0-	1	1	12	2	Y	30		40
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-	33	9			Y	41		81

GRUY, DAGMAR		WELL #:		2	RRCID ->	222674	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7962 - 8208	
03	124 N	157	-0-	33 B	-610633	16	1	140	2	Y	1	2 1	-0-
04	0 N	72	-0-	72 B	-610561	7	1	63	2	Y	2	1 1	1
05	0 N	33	-0-	33 B	-610528	3	1	30	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	150 N	102	-0-	-48 B	-610528	9	1	91	2	Y	2	1 1	1
07	62 N	72	-0-	10 B	-610518	7	1	64	2	Y	1	2 1	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-610518	1	9			Y	-0-		-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		4	RRCID ->	223209	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8026 - 8290	
03	279 N	347	-0-	68 B	-365772	36	1	307	2	Y	4	4 1	3
04	0 N	356	-0-	356 B	-365416	35	1	315	2	Y	5	4 1	4
05	0 N	301	-0-	301 B	-365115	25	1	270	2	Y	5	7 1	2
06	330 N	343	-0-	13 B	-365102	30	1	307	2	Y	5	4 1	3
07	341 N	248	-0-	-93 B	-365102	23	1	222	2	Y	3	6 1	-0-
08	310 N	377	-0-	67 B	-365035	151	1	225	2	Y	1		1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		93 N	126	-0-	33 B	-308061	13	1	113	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	103	-0-	103 B	-307958	10	1	93	2	Y	-0-			-0-
05		0 N	133	-0-	133 B	-307825	11	1	122	2	Y	-0-			-0-
06		120 N	121	-0-	1 B	-307824	11	1	110	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	48	-0-	-45 B	-307824	5	1	43	2	Y	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-307824					Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628															
03		124 N	104	-0-	-20 B	-661119	11	1	92	2	Y	1	1	1	1
04		0 N	147	-0-	147 B	-660972	15	1	130	2	Y	2	2	1	1
05		0 N	124	-0-	124 B	-660848	10	1	112	2	Y	2	3	1	-0-
06		90 N	159	-0-	69 B	-660779	14	1	142	2	Y	3	2	1	1
07		155 N	99	-0-	-56 B	-660779	3	1	89	2	Y	1	2	1	-0-
08		124 N	83	-0-	-41 B	-660779	1	1	50	2	Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596															
03		93 N	56	-0-	-37 B	-613914	6	1	49	2	Y	1	1	1	14
04		0 N	42	-0-	42 B	-613872	1	1	37	2	Y	1	1	1	14
05		0 N	39	-0-	39 B	-613833	4	1	35	2	Y	1	1	1	14
06		60 N	57	-0-	-3 B	-613833	3	1	51	2	Y	1	1	1	14
07		31 N	10	-0-	-21 B	-613833	1	1	9	2	Y	-0-	5	1	9
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-613833	1	1			Y	-0-			9

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520															
03		1178 N	1247	-0-	69 B	-671766	129	1	1101	2	Y	15	15	1	22
04		0 N	1340	-0-	1340 B	-670426	17	1	1184	2	Y	21	17	1	26
05		0 N	1351	-0-	1351 B	-669075	133	1	1214	2	Y	22	34	1	14
06		1200 N	1307	-0-	107 B	-668968	23	1	1169	2	Y	20	17	1	17
07		1395 N	450	-0-	-945 B	-668968	116	1	403	2	Y	4	14	1	7
*08		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-668968	22	1			Y	-0-			7

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522															
03		93 N	26	-0-	-67 B	-781937	3	1	23	2	Y	-0-			13
04		0 N	36	-0-	36 B	-781901	4	1	32	2	Y	-0-			13
05		0 N	68	-0-	68 B	-781833	6	1	61	2	Y	1	2	1	12
06		30 N	116	-0-	86 B	-781747	1	1	104	2	Y	2	1	1	13
07		31 N	2	-0-	-29 B	-781747	10	1			Y	-0-	4	1	9
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-781747	2	2			Y	-0-			9

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		10	RRCID ->	225178	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8933	PERF.	7958 - 8598
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	124 N	175	-0-	51 B	-522918	18	1	155	2	Y	2 1	10
04	0 N	79	-0-	79 B	-522839	8	1	70	2	Y	1 1	10
05	0 N	33	-0-	33 B	-522806	3	1	29	2	Y	1 1	10
06	180 N	148	-0-	-32 B	-522806	13	1	132	2	Y	2 1	11
07	93 N	229	-0-	136 B	-522670	22	1	205	2	Y	7 1	6
08	31 N	28	-0-	-3 B	-522670	11	1	17	2	Y	-0-	6

GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227114	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7830 - 9190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7928 - 9322
03	9 N	18	-0-	9 B	-85767	2	1	16	2	Y	-0-	-0-
04	0 N	51	-0-	51 B	-85716	5	1	46	2	Y	-0-	-0-
05	0 N	23	-0-	23 B	-85693	2	1	21	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-85693	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-85693					Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-85693					Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		16	RRCID ->	227774	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7948 - 8560
03	279 N	1005	-0-	726 B	-411030	104	1	889	2	Y	11 12 1	6
04	0 N	992	-0-	992 B	-410038	99	1	875	2	Y	16 12 1	10
05	0 N	1150	-0-	1150 B	-408888	96	1	1034	2	Y	18 27 1	1
06	960 N	1103	-0-	143 B	-408745	98	1	986	2	Y	17 13 1	5
07	1023 N	389	-0-	-634 B	-408745	37	1	348	2	Y	4 9 1	-0-
08	1054 N	1	-0-	-1053 B	-408745	1	2			Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		11	RRCID ->	227977	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7940 - 8568
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100				Y	-0-				-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148																
03		4033 X	4033	-0-	-0-	B	-0-	416	1	3565	2	Y	47	49	1	16
								52	9							
04		3902 X	3902	-0-	-0-	B	-0-	388	1	3446	2	Y	62	49	1	29
								68	9							
05		3959 X	3959	-0-	-0-	B	-0-	332	1	3558	2	Y	63	92	1	-0-
								69	9							
06		4560 X	3510	-0-	-1050	B	-0-	311	1	3141	2	Y	53	39	1	14
								58	9							
07		4712 X	1400	-0-	-3312	B	-0-	132	1	1251	2	Y	15	29	1	-0-
								17	9							
08		4030 X	101	-0-	-3929	B	-0-	41	1	60	2	Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588																
03		93 N	70	-0-	-23	B	-77613	7	1	62	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
04		0 N	63	-0-	63	B	-77550	6	1	56	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
05		0 N	53	-0-	53	B	-77497	4	1	48	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
06		60 N	92	-0-	32	B	-77465	8	1	83	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
07		62 N	-0-	-0-	-62	B	-77465					Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	B	-77465					Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464																
03		3751 X	3284	-0-	-467	B	-35578	339	1	2903	2	Y	38	40	1	22
								42	9							
04		0 X	3397	-0-	3397	B	-32181	338	1	3000	2	Y	54	42	1	34
								59	9							
05		0 X	3494	-0-	3494	B	-28687	293	1	3142	2	Y	54	82	1	6
								59	9							
06		3270 X	3318	-0-	48	B	-28639	294	1	2968	2	Y	51	39	1	18
								56	9							
07		3503 X	1560	-0-	-1943	B	-28639	147	1	1395	2	Y	16	34	1	-0-
								18	9							
08		3503 X	173	-0-	-3330	B	-28639	69	1	103	2	Y	1			1
								1	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496																
03		558 N	37	-0-	-521	B	-262910	4	1	33	2	Y	-0-			3
04		0 N	37	-0-	37	B	-262873	4	1	33	2	Y	-0-			3
05		0 N	60	-0-	60	B	-262813	5	1	55	2	Y	-0-			3
06		30 N	96	-0-	66	B	-262747	9	1	87	2	Y	-0-			3
07		31 N	-0-	-0-	-31	B	-262747					Y	-0-			3
08		62 N	-0-	-0-	-62	B	-262747					Y	-0-			3

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		24	RRCID ->	233196	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8055 - 8582
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	47 1	406 2	Y	6	6 1		7
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	19 1	168 2	Y	3	2 1		8
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	26 1	282 2	Y	4	7 1		5
06	450 N	295	-0-	-155 B	-0-	26 1	265 2	Y	4	3 1		6
07	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	14 1	131 2	Y	2	4 1		4
08	310 N	31	-0-	-279 B	-0-	12 1	19 2	Y	-0-			4

GRUY, DAGMAR		WELL #:		25	RRCID ->	233216	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7834 - 8440
03	31 N	30	-0-	-1 B	-541120	3 1	27 2	Y	-0-			4
04	0 N	31	-0-	31 B	-541089	3 1	28 2	Y	-0-			4
05	0 N	14	-0-	14 B	-541075	1 1	13 2	Y	-0-			4
06	30 N	29	-0-	-1 B	-541075	3 1	26 2	Y	-0-			4
07	31 N	11	-0-	-20 B	-541075	1 1	10 2	Y	-0-			4
08	14 N	-0-	-0-	-14 B	-541075			Y	-0-			4

GRUY, DAGMAR		WELL #:		18	RRCID ->	234646	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7908 - 8538
03	5 N	19	-0-	14 B	-86065	2 1	17 2	Y	-0-			12
04	0 N	20	-0-	20 B	-86045	2 1	18 2	Y	-0-			12
05	0 N	16	-0-	16 B	-86029	1 1	15 2	Y	-0-			12
06	30 N	9	-0-	-21 B	-86029	1 1	8 2	Y	-0-			12
07	31 N	7	-0-	-24 B	-86029	1 1	6 2	Y	-0-			12
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-86029			Y	-0-			12

GRUY, DAGMAR		WELL #:		20	RRCID ->	235499	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7904 - 8490
03	31 N	31	-0-	-0- B	-8524	3 1	28 2	Y	-0-			-0-
04	0 N	72	-0-	72 B	-8452	7 1	63 2	Y	2	1 1		1
05	0 N	72	-0-	72 B	-8380	6 1	65 2	Y	1	2 1		-0-
06	30 N	122	-0-	92 B	-8288	11 1	109 2	Y	2	1 1		1
07	62 N	28	-0-	-34 B	-8288	3 1	25 2	Y	-0-	1 1		-0-
08	62 N	5	-0-	-57 B	-8288	2 1	3 2	Y	-0-			-0-

GONZALEZ, F. GU		WELL #:		4	RRCID ->	237402	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7970 - 8568
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		21	RRCID ->	241765	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7892 -	8508
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		28H	RRCID ->	242975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	9193 -	13210
03	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	44 1	379 2	Y	5	5 1		8
							6 9						
04	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	81 1	724 2	Y	12	10 1		10
							13 9						
05	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	82 1	876 2	Y	16	23 1		3
							18 9						
06	988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	88 1	885 2	Y	14	11 1		6
							15 9						
07	837 N	811	-0-	-26	B	-0-	77 1	724 2	Y	9	15 1		-0-
							10 9						
*08	965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	386 1	576 2	Y	3			3
							3 9						

GRUY, DAGMAR		WELL #:		26H	RRCID ->	245001	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	9472	PERF.	9305 -	11570
03	1240 N	1093	-0-	-147	B	-0-	113 1	966 2	Y	13	13 1		5
							14 9						
04	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	116 1	1033 2	Y	19	15 1		9
							21 9						
05	1118 N	1118	-0-	-0-	B	-0-	94 1	1005 2	Y	17	26 1		-0-
							19 9						
06	1145 N	1145	-0-	-0-	B	-0-	102 1	1024 2	Y	17	13 1		4
							19 9						
07	1209 N	404	-0-	-805	B	-0-	38 1	362 2	Y	4	8 1		-0-
							4 9						
08	1116 N	241	-0-	-875	B	-0-	96 1	144 2	Y	1			1
							1 9						

GRUY, DAGMAR		WELL #:		1ST	RRCID ->	249056	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		19H	RRCID ->	253002	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	10377 -	13412
03	3503 X	2942	-0-	-561	B	-0-	308 1	2634 2	Y	-0-			9
04	3058 X	3058	-0-	-0-	B	-0-	309 1	2749 2	Y	-0-			9
05	3121 X	3121	-0-	-0-	B	-0-	266 1	2855 2	Y	-0-			9
06	3000 X	2693	-0-	-307	B	-0-	243 1	2450 2	Y	-0-			9
07	3162 X	1224	-0-	-1938	B	-0-	117 1	1107 2	Y	-0-			9
08	3162 X	166	-0-	-2996	B	-0-	67 1	99 2	Y	-0-			9

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	57	1	491	2	Y	-0-			2
04	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	63	1	556	2	Y	-0-			2
05	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	52	1	555	2	Y	-0-			2
06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	51	1	520	2	Y	-0-			2
07	651 N	252	-0-	-399 B	-0-	24	1	228	2	Y	-0-			2
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-			2

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080														
03	1984 X	1641	-0-	-343 B	-0-	169	1	1451	2	Y	19	20	1	17
04	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	175	1	1555	2	Y	28	22	1	23
05	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	140	1	1497	2	Y	26	39	1	10
06	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	146	1	1478	2	Y	25	19	1	16
07	1829 N	1062	-0-	-767 B	-0-	100	1	951	2	Y	10	26	1	-0-
08	1674 N	784	-0-	-890 B	-0-	314	1	468	2	Y	2			2

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751														
03	806 N	733	-0-	-73 B	-0-	76	1	647	2	Y	9	9	1	6
04	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	77	1	683	2	Y	13	10	1	9
05	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	65	1	694	2	Y	12	18	1	3
06	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	66	1	666	2	Y	11	9	1	5
07	806 N	278	-0-	-528 B	-0-	26	1	249	2	Y	3	7	1	1
08	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-	3	9			Y	-0-			1

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128														
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	2	1	16	2	N	-0-			13
04	180 N	4	-0-	-176 B	-0-	4	2			N	-0-			13
05	155 N	3	-0-	-152 B	-0-	3	2			N	-0-			13
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-			13
07	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	1	8	1	6
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			6

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278														
03	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	30	1	369	2	N	-0-			150
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	32	1	402	2	N	-0-			150
05	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	27	1	336	2	N	-0-			150
06	390 N	320	-0-	-70 B	-0-	25	1	295	2	N	-0-			150
07	434 N	328	-0-	-106 B	-0-	25	1	303	2	N	-0-			150
08	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	28	1	337	2	N	-0-			150

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
PEAL RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	201429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8000 - 8232		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	143	-0-	-12 B	-371		11	1	132	2	N	-0-			130
04	150 N	166	-0-	16 B	-355		12	1	154	2	N	-0-			130
05	155 N	163	-0-	8 B	-347		12	1	151	2	N	-0-			130
06	150 N	151	-0-	1 B	-346		12	1	139	2	N	-0-			130
07	186 N	163	-0-	-23 B	-346		12	1	151	2	N	-0-			130
08	155 N	180	-0-	25 B	-321		14	1	166	2	N	-0-			130

PEAL RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	202605	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8624	PERF.	8044 - 8286		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507						N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507						N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507						N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507						N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507						N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507						N	-0-			67

PEAL RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	203152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7965 - 8201		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582						N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582						N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582						N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582						N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582						N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582						N	-0-			175

PETERS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	204320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7900 - 8235		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736						N	-0-			-0-

PETERS RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	207097	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8024 - 8270		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			138

PEAL RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	209771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7970 - 8222		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
PEAL, J B				WELL #:	1	RRCID ->	210368	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8195 - 8218	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE			
03	2418 X	1455	-0-	-963 B	-0-	109	1	1340	2	N	5	175	1	59
04	2887 X	2887	-0-	-0- B	-0-	210	1	2637	2	N	36			95
05	3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	231	1	2867	2	N	9			104
06	2797 X	2797	-0-	-0- B	-0-	218	1	2579	2	N	-0-			104
07	2976 X	2908	-0-	-68 B	-0-	217	1	2637	2	N	49			153
08	3100 X	3027	-0-	-73 B	-0-	229	1	2791	2	N	6			159

PEAL RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	219648	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7776 - 8122	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEAL RANCH				WELL #:	11	RRCID ->	221729	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8275 - 8297	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15

PEAL RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	223235	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7690 - 8857	
03	5301 X	4183	-0-	-1118 B	-0-	316	1	3867	2	N	-0-			120
04	5130 X	4302	-0-	-828 B	-0-	317	1	3985	2	N	-0-			120
05	5301 X	4223	-0-	-1078 B	-0-	315	1	3908	2	N	-0-			120
06	4050 X	3782	-0-	-268 B	-0-	295	1	3487	2	N	-0-			120
07	4433 X	4105	-0-	-328 B	-0-	312	1	3793	2	N	-0-			120
*08	4529 X	4529	-0-	-0- B	-0-	343	1	4186	2	N	-0-			120

PEAL RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	227246	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8302 - 8306	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8

PEAL RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	229034	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	7720 - 8170	
03	3363 X	3363	-0-	-0- B	-0-	254	1	3109	2	N	-0-			124
04	3738 X	3738	-0-	-0- B	-0-	275	1	3463	2	N	-0-			124
05	3610 X	3610	-0-	-0- B	-0-	269	1	3341	2	N	-0-			124
06	3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	259	1	3058	2	N	-0-			124
07	3875 X	3591	-0-	-284 B	-0-	273	1	3318	2	N	-0-			124
08	3875 X	2639	-0-	-1236 B	-0-	200	1	2439	2	N	-0-			124

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2418 N	2331	-0-	-87 B	-0-	176	1	2155	2	N	-0-					152
04	2340 N	1986	-0-	-354 B	-0-	146	1	1840	2	N	-0-					152
05	2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	189	1	2348	2	N	-0-					152
06	2250 N	2162	-0-	-88 B	-0-	169	1	1993	2	N	-0-					152
07	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	169	1	2048	2	N	-0-					152
08	2418 N	2101	-0-	-317 B	-0-	159	1	1942	2	N	-0-					152

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	12					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	15					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	10					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	5					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	9					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	13					132

BESCO OPERATING, L.P. 068208
 LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2579 N	1308	-0-	-1271	-0-	79	1	1195	2	Y	31	27	1			15
04	1170 N	550	-0-	-620	-0-	35	1	498	2	Y	15	15	1			15
05	1333 N		-0-	-1333	-0-	17	9			Y						15
06	1260 N	106	-0-	-1154	-0-	3	1	103	2	Y		15	1			-0-
07	558 N	71	-0-	-487	-0-	71	2			Y						-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					Y						-0-

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 N	90	-0-	-96	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	186 N		-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	1	-0-	-89	-0-		1	2		Y	-0-					-0-
07	62 N		-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2022

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	1798 X	1192	-0-	-606	-0-	74	1	1118	2	Y	-0-				-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	-0-				-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				-0-
06	1140 N	38	-0-	-1102	-0-	1	1	37	2	Y	-0-				-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2022

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

03	3441 X	2374	-0-	-1067	-0-	143	1	2161	2	Y	64	49	1		31
						70	9								
04	2160 X	844	-0-	-1316	-0-	54	1	775	2	Y	14	30	1		15
						15	9								
05	2232 X	480	-0-	-1752	-0-	480	2			Y	-0-				15
06	2160 X	177	-0-	-1983	-0-	5	1	172	2	Y	-0-	15	1		-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

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

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2022

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
 EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1705 X	533	-0-	-1172	-0-	33	1	500	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

03	3100 N	1176	-0-	-1924	428	73	1	1103	2	Y	-0-			-0-
04	1530 N	509	-0-	-1021	-0-	33	1	476	2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
06	1140 N	596	-0-	-544	-0-	17	1	579	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	3	1	237	2	Y	-0-			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10288 - 10366

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022

D90 ENERGY, LLC SCOTT & HOPPER WELL #: 195797 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2019

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066													
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 2820268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE
03		7006 X	5298	-0-	-1708	-0-	4785 2	513 9	N		466	376 1	115
04		6060 X	3384	-0-	-2676	-0-	3140 2	244 9	N		222	305 1	32
05		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	5625 2	728 9	N		662	595 1	99
06		6060 X	5618	-0-	-442	-0-	4875 2	743 9	N		675	706 1	68
07		5611 X	5148	-0-	-463	-0-	4529 2	619 9	N		563	519 1	112
08		6355 X	5244	-0-	-1111	-0-	4530 2	714 9	N		649	510 1	251

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460													
03		9207 X	9156	-0-	-51	-0-	8807 2	349 9	N		317	354 1	300
04		9030 X	5897	-0-	-3133	-0-	5410 2	487 9	N		443	269 1	474
05		9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	9332 2	572 9	N		520	508 1	486
06		9030 X	8529	-0-	-501	-0-	8191 2	338 9	N		307	554 1	239
07		9145 X	9023	-0-	-122	-0-	8366 2	657 9	N		597	403 1	433
08		9889 X	8514	-0-	-1375	-0-	8305 2	209 9	N		190	416 1	207

GALLILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117													
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520													
03		14B2 EXT	513	-0-	513	2409	11 1	480 2	Y		20	8 0	28
							22 9						
04		2574 X	165	-0-	-2409	-0-	1 1	160 2	Y		4	8 0	24
							4 9						
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y		-0-		24
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y		-0-		24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		24
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		24

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410													
03		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	47 1	1789 2	Y		162	73 0	192
							178 9						
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	3 1	599 2	Y		28	101 0	119
							31 9						
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	78 2	Y		1		120
							1 9						
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 2	Y		-0-	31 0	89
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		89
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		89

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620													
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125													
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	5 1	215 2	Y		-0-		-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y		-0-		-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y		-0-		-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: BROOKS			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117																
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	35 1	1505 2	Y	138	71 0		84				
04	DLQ G-10	522	-0-	522	522	152 9	502 2	Y	15	71 0		28				
05	DLQ G-10	68	-0-	68	590	3 1	66 2	Y	-0-			28				
06	DLQ G-10	68	-0-	68	658	17 9	66 2	Y	-0-			28				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	658	2 1		Y	-0-			28				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	658			Y	NO RPT			28				

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073													COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340	
03	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	28 1	1207 2	Y	83	46 0		44				
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	91 9	403 2	Y	3	17 0		30				
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	Y	-0-			30				
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 9	53 2	Y	-0-			30				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-			30				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30				

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930													COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500	
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	14 1	600 2	Y	22	10 0		44				
04	DLQ G-10	205	-0-	205	205	24 9	200 2	Y	4	10 0		38				
05	DLQ G-10	27	-0-	27	232	1 1	26 2	Y	-0-			38				
06	DLQ G-10	27	-0-	27	259	4 9	26 2	Y	-0-			38				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	259	1 1		Y	-0-			38				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			38				

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606													COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858	
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	9 1	370 2	Y	-0-			-0-				
04	DLQ G-10	124	-0-	124	124	1 1	123 2	Y	-0-			-0-				
05	DLQ G-10	17	-0-	17	141	1 1	16 2	Y	-0-			-0-				
06	DLQ G-10	17	-0-	17	158	1 1	16 2	Y	-0-			-0-				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-			-0-				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-				

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870													COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290	
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	17 1	724 2	Y	-0-			-0-				
04	DLQ G-10	243	-0-	243	243	1 1	242 2	Y	-0-			-0-				
05	DLQ G-10	33	-0-	33	276	1 1	32 2	Y	-0-			-0-				
06	DLQ G-10	33	-0-	33	309	1 1	32 2	Y	-0-			-0-				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	309			Y	NO RPT			-0-				

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950													COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583	
03	14B DENY	286	-0-	286	4736	6 1	280 2	Y	-0-			-0-				
04	4830 X	94	-0-	-4736	-0-	1 1	93 2	Y	-0-			-0-				
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-				
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

 LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
 L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

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

 L. LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	19	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	274	-0-	274	274	1	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	37	-0-	37	311	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	37	-0-	37	348	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	348					Y	NO RPT					-0-

 LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

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

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1900	2	25	9	N	23					220
04	1290 N	704	-0-	-586	-0-	693	2	11	9	N	10					230
05	2542 N	747	-0-	-1795	-0-	728	2	19	9	N	17					247
06	1860 N	851	-0-	-1009	-0-	851	2			N	-0-					247
07	713 N	598	-0-	-115	-0-	591	2	7	9	N	6					253
*08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2					255

 SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

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

 SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

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

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SKIPPER		WELL #: 3		RRCID -> 233967		COMPL. DATE		N/A				
		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8254 - 9510								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* EOM	
										AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1587	2	4 9	N	4		95
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-		95
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-		95
06	1500 N	1153	-0-	-347	-0-	1153	2		N	-0-		95
07	1395 N	874	-0-	-521	-0-	874	2		N	-0-		95
08	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2		N	-0-		95

SKIPPER		WELL #: 6		RRCID -> 241985		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9370 - 10524		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87

MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 245527		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10194 - 10380		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - PLUGGED 11.10.21

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 1		RRCID -> 240990		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11705		PERF.10164 - 11556	
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	1 1	5 2		N	75			100
						83 9							
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	1 1	8 2		N	54			154
						59 9							
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	39 2		N	56	193 1		17
						62 9							
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	80 2		N	50			67
						55 9							
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13 1	90 2		N	48			115
						53 9							
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8 1	90 2		N	125	202 1		38
						138 9							

LOPEZ, H.		WELL #: 2		RRCID -> 242334		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11530		PERF.10566 - 11155		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
08	14B2 EXT	5382	-0-	5382	5382	431 1	4593 2		N	325		364
						358 9						

LOPEZ, H.		WELL #: 3		RRCID -> 247316		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10701 - 11475		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
LOPEZ, H.		WELL #: 4		RRCID -> 251217		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 11409		PERF.10237 - 11324		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2604 N	2369	-0-	-235	-0-	276 1	2018 2	N	68			208
04	2460 N	2220	-0-	-240	-0-	75 9 264 1	1884 2	N	65	186 1		87
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	72 9 273 1	2103 2	N	95			182
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	105 9 270 1	1924 2	N	89			271
07	2294 N	2215	-0-	-79	-0-	98 9 261 1	1877 2	N	70	185 1		156
08	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	77 9 191 1	2034 2	N	78			234
						86 9						

LOPEZ, H.		WELL #: 5		RRCID -> 253094		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10831 - 11075		
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			17
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 255447		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10526 - 10985		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018												

LOPEZ, H.		WELL #: 7		RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10888 - 11188		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

LOPEZ, H.		WELL #: 8		RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10511 - 11135		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 9		RRCID -> 265953		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 11803		PERF.10474 - 11032		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
LOPEZ, H.		WELL #: 10		RRCID -> 265954		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11890		PERF.10630 - 11267				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 11427		PERF.10538 - 11334				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 12		RRCID -> 270285		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11070 - 11600				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10690 - 11840				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 14		RRCID -> 272979		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 11987		PERF.10594 - 11850				
03	12865 X	11166	-0-	-1699	-0-	1312	1	9573	2	Y	255	180	1	347
						281	9							
04	12450 X	10603	-0-	-1847	-0-	1274	1	9081	2	Y	225	369	1	203
						248	9							
05	12648 X	11671	-0-	-977	-0-	1313	1	10109	2	Y	226	182	1	247
						249	9							
06	12150 X	10449	-0-	-1701	-0-	1256	1	8955	2	Y	216	158	1	305
						238	9							
07	11997 X	11017	-0-	-980	-0-	1317	1	9460	2	Y	218	186	1	337
						240	9							
08	11656 X	11402	-0-	-254	-0-	960	1	10222	2	Y	200	185	1	352
						220	9							
LOPEZ, H.		WELL #: 16		RRCID -> 274763		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 12119		PERF.10686 - 11550				
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING				882776									
SCOTT & HOPPER 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	193837	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	8912 - 9090

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

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S)				54895 681	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.				068208									
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1D	RRCID ->	105558	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4216 - 4830

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

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250)				54895 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.				068208									
LIPS, BARBARA "B" (ECR)				WELL #:	3	RRCID ->	095389	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11679 - 11696

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/28/2022									

LOS INDIOS (D)				54955 058	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
HILL, J. H. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	146475	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	16900	PERF.	5884 - 5896

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

GOLDSTON, W.L. ET AL				29 F	RRCID ->		190599	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5275 - 5896

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

LOS INDIOS (E)		54955 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 F		RRCID -> 140049		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 D		RRCID -> 144278		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321					
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762					
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (L)			54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL			WELL #:	30	RRCID ->	137422	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	6760 - 6842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

GOLDSTON, W.L. ET AL			WELL #:	48-D	RRCID ->	153413	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6767 - 6773
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)			54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
SCHALEBEN			WELL #:	6	RRCID ->	226484	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13485	PERF.	13404 - 13446
03		1519 N	1416	-0-	-103	-0-	1416	2	Y	-0-		12
04		1440 N	769	-0-	-671	-0-	769	2	Y	-0-		12
05		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	Y	-0-		12
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	Y	-0-		12
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	Y	-0-		12
08		1581 N	1200	-0-	-381	-0-	1200	2	Y	-0-		12

LOS INDIOS (M)			54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL			WELL #:	26 D	RRCID ->	132624	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	6792 - 6810
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		2
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		2
05		186 N	56	-0-	-130	-0-	55	2	N	1		3
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		3
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		3
08		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2	N	-0-		3

GOLDSTON, W.L. ET AL			WELL #:	28 F	RRCID ->	133154	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	6881 - 6900
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS (0)			54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL			WELL #:	28 D	RRCID ->	133151	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7118 - 7126
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS (0)		//CONT.//		54955 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		45 D	RRCID ->	138357	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7070 - 7080	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LOS INDIOS (UF-50)				54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		32 D	RRCID ->	140473	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 4206 - 4210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 D	RRCID ->	160053	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 4124 - 4134
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID ->	165221	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4302 - 4317
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS (UF-90)				54955 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		43 D	RRCID ->	144279	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4317 - 4363
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)				54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	199168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785 - 13492
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	816	2	8	9	Y	162
04	600 N	554	-0-	-46	-0-	543	2	11	9	Y	172
05	806 N	172	-0-	-634	-0-	166	2	6	9	Y	177
06	810 N	574	-0-	-236	-0-	568	2	6	9	Y	182
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	862	2	7	9	Y	188
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	18

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
SCHALEBEN		WELL #:		7	RRCID ->	208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4144 - 4162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	19	RRCID ->	121394	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	14625	PERF.12745 - 12831
03		31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2			N	-0-	15
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-	15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-	15
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-	15
*08		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-	15

SCHALEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	129129	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	16169	PERF.13296 - 13459			
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	2			N	-0-	69
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2			N	-0-	69
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		1692	2	3	9	N	3	72
06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		1648	2			N	-0-	72
07		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		1756	2			N	-0-	42
*08		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		1752	2			N	-0-	42

HILL, J.H. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131020	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13414	PERF.12840 - 13035			
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2			Y	-0-	19
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2			Y	-0-	19
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-		146	2	1	9	Y	1	20
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			Y	-0-	20
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2			Y	-0-	20
08		155 N	135	-0-	-20	-0-		135	2			Y	-0-	20

GOLDSTON, W.L.		WELL #:		23	RRCID ->	133150	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12588 - 12672			
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2			N	-0-	3
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-	3
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-		123	2	1	9	N	1	4
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2			N	-0-	4
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2			N	-0-	4
08		155 N	135	-0-	-20	-0-		135	2			N	-0-	4

SCHALEBEN		WELL #:		3	RRCID ->	136715	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	14170	PERF.12332 - 12478			
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	2			N	-0-	31
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			N	-0-	31
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-		746	2	3	9	N	3	34
06		450 N	212	-0-	-238	-0-		212	2			N	-0-	34
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	2			N	-0-	16
*08		539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	2			N	-0-	16

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	152172	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	14977	PERF.	9667 - 9679
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2			N	-0-		47
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-		47
05	744 N	210	-0-	-534	-0-	208 2		2 9	N	-0-		49
06	720 N	461	-0-	-259	-0-	461 2			N	-0-		49
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-	18 1	31
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-		31

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		1	RRCID ->	153302	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12179 - 12278
03	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2			Y	-0-		55
04	1530 X	1306	-0-	-224	-0-	1306 2			Y	-0-		55
05	2790 X	2125	-0-	-665	-0-	2121 2		4 9	Y	4		59
06	2700 X	1878	-0-	-822	-0-	1878 2			Y	-0-		59
07	2790 X	1734	-0-	-1056	-0-	1717 2		17 9	Y	15	72 1	2
08	2604 X	1713	-0-	-891	-0-	1713 2			Y	-0-		2

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		2	RRCID ->	157339	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11897 - 12000
03	248 X	143	-0-	-105	-0-	143 2			Y	-0-		3
04	240 X	60	-0-	-180	-0-	60 2			Y	-0-		3
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	270 X	36	-0-	-234	-0-	36 2			Y	-0-		3
07	279 X	108	-0-	-171	-0-	108 2			Y	-0-		3
08	155 X	108	-0-	-47	-0-	108 2			Y	-0-		3

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	164960	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	10937 - 10941
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-		6
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-		6
05	279 N	198	-0-	-81	-0-	196 2		2 9	N	2		8
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-		8
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	275 2		11 9	N	10	12 1	6
08	434 N	274	-0-	-160	-0-	274 2			N	-0-		6

GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	12704 - 12820
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-		8
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-		8
05	403 N	129	-0-	-274	-0-	128 2		1 9	N	1		9
06	270 N	117	-0-	-153	-0-	117 2			N	-0-		9
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	248 2		28 9	N	25	30 1	4
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-		4

SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF.	9684 - 9696
03	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2			Y	-0-		12
04	120 X	60	-0-	-60	-0-	60 2			Y	-0-		12
05	155 X	49	-0-	-106	-0-	48 2		1 9	Y	1		13
06	150 X	18	-0-	-132	-0-	18 2			Y	-0-		13
07	155 X	55	-0-	-100	-0-	55 2			Y	-0-		13
08	155 X	55	-0-	-100	-0-	55 2			Y	-0-		13

SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10336 - 10342
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			Y	-0-		5
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			Y	-0-		5
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	147 2		1 9	Y	1		6
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2			Y	-0-		6
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			Y	-0-		6
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2			Y	-0-		6

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS (3850 STRAY)		54955 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 3493 - 3496	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
LOS INDIOS (5100)		54955 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L.		WELL #:	7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258 PERF. 5089 - 5095	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS, W. (MF- 51)		54962 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
BNR OPERATING, LLC		077577								
BEAURLINE (M&S)		WELL #:	1	RRCID ->	138012	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 5120 - 5126	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	32 F	RRCID ->	133970	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 5112 - 5132	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	39 F	RRCID ->	136185	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	7739 PERF. 5294 - 5304	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS, W. (MF- 70)		54962 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	31 F	RRCID ->	165465	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 5336 - 5350	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF- 81)		54962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 181383		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	775	455	-0-	-320	15816	447 2	8 9	N	7		164
04	3000 N	249	-0-	-2751	13065	246 2	3 9	N	3		167
05	3100 N	474	-0-	-2626	10439	468 2	6 9	N	5		172
06	3000 N	493	-0-	-2507	7932	487 2	6 9	N	5		177
*07	3100 N	478	-0-	-2622	5310	475 2	3 9	N	3		180
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5310			N	NO RPT		180

LOS INDIOS, W. (MF-113)		54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 35 F		RRCID -> 135941		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760			
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121)		54962 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
BNR OPERATING, LLC		077577									
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 2		RRCID -> 114770		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666									
BEAURLINE, A W		WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A W		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		261666									
		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2F		RRCID -> 114769		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90)		//CONT.//		54962 928	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		47 F	RRCID ->	162728	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4511 - 4535	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)				54962 929	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
FARGO OIL & GAS, LLC				261666								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		2H	RRCID ->	119542	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 4410 - 4426	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		29D	RRCID ->	188370	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 4394 - 4408	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)				54976 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657								
HAYNES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	011580	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 4018 - 4026	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8216			Y	-0-		118	
04	8216 X	-0-	-0-	-8216	-0-			Y	-0-		118	
05	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2	Y	-0-		118	
06	19938 X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	2	Y	-0-		118	
07	20113 X	20113	-0-	-0-	-0-	20113	2	Y	-0-		118	
08	11749 X	9422	-0-	-2327	-0-	9422	2	Y	-0-		118	

LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1)				54976 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657								
HAYNES ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	292324	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3598 - 3617	
03	12000	52881	-0-	40881	135890	52881	2	N	-0-		-0-	
04	216364	55237	-0-	-161127	-0-	55237	2	N	-0-		-0-	
05	31000	40632	-0-	9632	9632	40632	2	N	-0-		-0-	
06	30000	26258	-0-	-3742	5890	26258	2	N	-0-		-0-	
07	31000	22622	-0-	-8378	-0-	22622	2	N	-0-		-0-	
08	31000	20460	-0-	-10540	-0-	20460	2	N	-0-		-0-	

LOS MOGOTES (LOBO 1)		54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
FGG RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 174042		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	180	1	159	2	N	-0-				-0-	
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	21	1	168	2	N	-0-				-0-	
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	50	1	359	2	N	-0-				-0-	
06	330 N	176	-0-	-154	-0-	22	1	154	2	N	-0-				-0-	
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	32	1	211	2	N	-0-				-0-	
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	68	1	284	2	N	-0-				-0-	

FGG RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 180622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102								
03	18 X	18	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	N	-0-				-0-	
04	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	673	1	5287	2	N	-0-				-0-	
05	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	977	1	7066	2	N	-0-				-0-	
06	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	928	1	6343	2	N	-0-				-0-	
*07	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	944	1	6243	2	N	-0-				-0-	
08	3720 X	3399	-0-	-321	-0-	660	1	2739	2	N	-0-				-0-	

MANN, E. E. TRUST ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 182805		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090								
03	527 X	416	-0-	-111	-0-	221	1	195	2	Y	-0-				-0-	
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	67	1	523	2	Y	-0-				-0-	
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	89	1	643	2	Y	-0-				-0-	
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	86	1	586	2	Y	-0-				-0-	
*07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	91	1	602	2	Y	-0-				-0-	
08	744 N	627	-0-	-117	-0-	122	1	505	2	Y	-0-				-0-	

MERIT ENERGY COMPANY RANCHES, F. G. G.		561136		RRCID -> 169743		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

NEEL, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 170415		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 187147		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.// 54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 188052		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	87	1 2 9	1478	2 N	2 1 1	2
04	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	90	1 1 9	1584	2 N	1 1 1	2
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	1666	2 N	3 1	1
06	1530 N	1441	-0-	-89	-0-	79	1 2 9	1360	2 N		3
07	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	101	1 2 9	1583	2 N	4 1	1
08	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	95	1 2 9	1464	2 N	1 1	2

NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 188053		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992			
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2 N	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2 N	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2 N	-0-	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2 N	-0-	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2 N	-0-	-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2 N	-0-	-0-

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 192326		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136			
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2 N	-0-	-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2 N	-0-	-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2 N	-0-	-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2 N	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2 N	-0-	-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2 N	-0-	-0-

NEEL, BESS		WELL #: 6		RRCID -> 204958		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 228765		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178			
03	3348 X	2168	-0-	-1180	-0-	121	1 3 9	2044	2 N	3 2 1	3
04	3120 X	1175	-0-	-1945	-0-	63	1 1 9	1111	2 N	1 2 1	2
05	3038 X	2691	-0-	-347	-0-	143	1 3 9	2545	2 N	3 3 1	2
06	2790 X	2481	-0-	-309	-0-	137	1 2 9	2342	2 N		4
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	163	1 3 9	2566	2 N	5 1	2
08	2697 X	2552	-0-	-145	-0-	155	1 3 9	2394	2 N	3 2 1	3

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		177	RRCID ->	228788	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10340 - 10603	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2511 X	2155	-0-	-356	-0-	120 1	2034 2	N	1	1	1	2	
04	2040 N	2018	-0-	-22	-0-	109 1	1906 2	N	3	2	1	3	
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	97 1	1733 2	N	3	4	1	2	
06	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	114 1	1949 2	N	2			4	
07	2077 N	1867	-0-	-210	-0-	111 1	1753 2	N	3	5	1	2	
08	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	96 1	1479 2	N	1	1	1	2	

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	167995	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11004 - 11016	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	196221	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9227 - 12930
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	35 1	587 2	N	1	1	1	1
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31 1	537 2	N	1	1	1	1
05	651 N	528	-0-	-123	-0-	28 1	500 2	N	-0-	1	1	-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	64 1	1100 2	N	1			1
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	90 1	1423 2	N	2	2	1	1
*08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	109 1	1676 2	N	2	1	1	2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		54976 950		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MARSHALL, S. G.		WELL #:		11	RRCID ->	137350	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7443 - 7539	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21 1	235 2	N	-0-				-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22 1	235 2	N	-0-				-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24 1	256 2	N	-0-				-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	25 1	253 2	N	-0-				-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	26 1	278 2	N	-0-				-0-
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24 1	262 2	N	-0-				-0-

MANN		WELL #:		1	RRCID ->	157333	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7530 - 7544
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	40 1	455 2	N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35 1	375 2	N	-0-			-0-
05	465 N	375	-0-	-90	-0-	32 1	343 2	N	-0-			-0-
06	450 N	273	-0-	-177	-0-	24 1	249 2	N	-0-			-0-
07	434 N	346	-0-	-88	-0-	30 1	316 2	N	-0-			-0-
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	26 1	286 2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

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

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					-0-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

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

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

03	403 N	184	-0-	-219	-0-	33	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	80	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	59	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	465 N	242	-0-	-223	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

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

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
LAS LOMAS SERVICES, LLC				487622							
BENAVIDES TRUST				WELL #: 11	RRCID -> 228757	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 8963	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 14700	PERF. 7417 - 7568		
HAYNES, LEONARD				WELL #: 9	RRCID -> 117516						
03	1891 N	1843	-0-	-48	-0-	103 1	1738 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
04	1920 N	1694	-0-	-226	-0-	91 1	1601 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
05	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	85 1	1512 2	Y	3	3 1	2
						3 9					
06	1770 N	1580	-0-	-190	-0-	87 1	1492 2	Y	1		3
						1 9					
07	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	97 1	1525 2	Y	3	4 1	2
						3 9					
08	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	95 1	1467 2	Y	1	1 1	2
						1 9					

HAYNES, LEONARD				WELL #: 10	RRCID -> 118406	COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9062 - 9090		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD				WELL #: 12	RRCID -> 124485	COMPL. DATE 06/27/1987		TOTAL DEPTH 10800	PERF. 10014 - 10136		
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	118 1	2237 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
04	1980 N	1949	-0-	-31	-0-	115 1	1833 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	138 1	2078 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	137 1	1997 2	Y	1		2
						1 9					
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	126 1	1949 2	Y	2	3 1	1
						2 9					
*08	2046 N	1964	-0-	-82	-0-	119 1	1843 2	Y	2	1 1	2
						2 9					

HAYNES, LEONARD				WELL #: 14	RRCID -> 127932	COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 7697	PERF. 5198 - 5663		
03	3813 X	3470	-0-	-343	-0-	193 1	3273 2	Y	4	3 1	4
						4 9					
04	4080 X	3289	-0-	-791	-0-	177 1	3108 2	Y	4	3 1	5
						4 9					
05	4216 X	3192	-0-	-1024	-0-	169 1	3019 2	Y	4	6 1	3
						4 9					
06	3660 X	3159	-0-	-501	-0-	174 1	2983 2	Y	2		5
						2 9					
07	3472 X	3077	-0-	-395	-0-	184 1	2889 2	Y	4	7 1	2
						4 9					
08	3472 X	3100	-0-	-372	-0-	189 1	2908 2	Y	3	2 1	3
						3 9					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)														//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY														//CONT.// 561136									
HAYNES, LEONARD														WELL #: 15		RRCID -> 130482		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7362 - 7678	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
03	7285 X	6522	-0-	-763	-0-	363 1	7 9	6152 2	Y	6	5 1		6										
04	6240 X	6215	-0-	-25	-0-	334 1	9 9	5872 2	Y	8	5 1		9										
05	6262 X	5844	-0-	-418	-0-	310 1	10 9	5524 2	Y	9	12 1		6										
06	6300 X	6004	-0-	-296	-0-	330 1	6 9	5668 2	Y	5			11										
07	6510 X	6089	-0-	-421	-0-	363 1	9 9	5717 2	Y	8	14 1		5										
08	6510 X	5852	-0-	-658	-0-	356 1	7 9	5489 2	Y	6	4 1		7										

HAYNES, LEONARD														WELL #: 16		RRCID -> 133456		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 7370 - 7600	
03	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	92 1	2 9	1560 2	Y	2	2 1		2										
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	88 1	2 9	1536 2	Y	2	2 1		2										
05	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	86 1	2 9	1533 2	Y	2	3 1		1										
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	89 1	2 9	1533 2	Y	2			3										
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	103 1	2 9	1628 2	Y	2	4 1		1										
*08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	104 1	2 9	1596 2	Y	2	1 1		2										

HAYNES, LEONARD														WELL #: 17		RRCID -> 136855		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7491 - 7521	
03	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	161 1	3 9	2724 2	Y	3	2 1		3										
04	2700 X	1878	-0-	-822	-0-	101 1	3 9	1774 2	Y	3	3 1		3										
05	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	137 1	3 9	2452 2	Y	3	4 1		2										
06	2790 X	2440	-0-	-350	-0-	134 1	2 9	2304 2	Y	2			4										
07	2883 X	2320	-0-	-563	-0-	138 1	3 9	2179 2	Y	3	5 1		2										
08	2883 X	2347	-0-	-536	-0-	143 1	3 9	2201 2	Y	3	2 1		3										

HAYNES, LEONARD														WELL #: 19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7400 - 7544	
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	12 1		209 2	Y	-0-			-0-										
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1		195 2	Y	-0-			-0-										
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1		214 2	Y	-0-			-0-										
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	10 1		170 2	Y	-0-			-0-										
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	11 1		174 2	Y	-0-			-0-										
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	12 1		182 2	Y	-0-			-0-										

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	30 1	508 2	Y	-0-	-0-	
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	251 2	Y	-0-	-0-	
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	37 1	656 2	Y	-0-	-0-	
06	510 N	174	-0-	-336	-0-	10 1	164 2	Y	-0-	-0-	
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22 1	352 2	Y	1	1 1	-0-
08	682 N	113	-0-	-569	-0-	1 9	7 1	106 2	Y	-0-	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 20		RRCID -> 137352		COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220		
03	3286 X	2109	-0-	-1177	-0-	105 1	2001 2	Y	3	2 1	2
04	1350 X	65	-0-	-1285	-0-	4 1	61 2	Y	-0-	2 1	-0-
05	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	96 1	1452 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	131 1	1910 2	Y	1		1
07	1395 X	921	-0-	-474	-0-	1 9	56 1	864 2	Y	1 1	1
08	1395 X	508	-0-	-887	-0-	1 9	31 1	477 2	Y	-0-	-0-

NEEL, BESS M.		WELL #: 1		RRCID -> 137881		COMPL. DATE 01/22/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652		
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		14
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		14
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		14

NEEL, BESS M.		WELL #: 2		RRCID -> 138577		COMPL. DATE 06/10/1991			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542		
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
07	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 22 A		RRCID -> 138969		COMPL. DATE 05/31/1991			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276		
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18 1	345 2	Y	-0-		-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22 1	345 2	Y	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21 1	324 2	Y	-0-		-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	19 1	280 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	18 1	286 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	18 1	279 2	Y	-0-		-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 139723		COMPL. DATE 08/22/1991			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848		
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14 1	235 2	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	N	-0-		-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	N	-0-		-0-
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	5 1	92 2	N	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 2	N	-0-		-0-
08	186 N	57	-0-	-129	-0-	3 1	54 2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID ->	143002	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7420 - 7494			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID ->	143690	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8106 - 8204			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
NEEL, BESS M.		WELL #:		3	RRCID ->	147497	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7513 - 7607			
03	1891 N	1654	-0-	-237	-0-	92	1	1560	2	N	2	1	1	17
04	1830 N	1321	-0-	-509	-0-	71	1	1250	2	N	-0-	1	1	16
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	88	1	1564	2	N	1	1	1	16
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	1			17
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	97	1	1530	2	N	2	3	1	16
08	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	96	1	1484	2	N	2	1	1	17
HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8145 - 8208			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF. 9491 - 9552			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7430 - 7656	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF. 9278 - 9235	
03	306 X	-0-	-0-	-306	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9333 - 9404	
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	89 1	1691 2	N	1	1 1	1	
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	103 1	1650 2	N	2	1 1	2	
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	114 1	1718 2	N	1	2 1	1	
06	1710 N	1426	-0-	-284	-0-	91 1	1334 2	N	1		2	
07	1829 N	1522	-0-	-307	-0-	92 1	1428 2	N	2	3 1	1	
08	1829 N	1457	-0-	-372	-0-	88 1	1368 2	N	1	1 1	1	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9260 - 9518	
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	12 1	230 2	N	-0-		-0-	
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	240 2	N	-0-		-0-	
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18 1	274 2	N	-0-		-0-	
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1	236 2	N	-0-		-0-	
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18 1	283 2	N	-0-		-0-	
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	15 1	232 2	N	-0-		-0-	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 9062 - 9080	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		34	RRCID ->	169177	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9304 - 9368	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 42		RRCID -> 176473		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 43		RRCID -> 178540		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099						
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	719	2	N	-0-				-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	2	N	-0-				-0-
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	97	1	1459	2	N	-0-				-0-
06	720 N	542	-0-	-178	-0-	35	1	506	2	N	1				1
07	1240 N	966	-0-	-274	-0-	59	1	906	2	N	1	1	1		1
08	1519 N	755	-0-	-764	-0-	46	1	708	2	N	1	1	1		1
						1	9								
						1	9								

HAYNES, LEONARD		WELL #: 30		RRCID -> 178571		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061						
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-				-0-
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	10	1	179	2	N	-0-				-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-				-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	N	-0-				-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	2	N	-0-				-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	N	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 48		RRCID -> 179299		COMPL. DATE 09/25/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150						
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-				48
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-				48
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				48
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				48
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

HAYNES, LEONARD		WELL #: 49		RRCID -> 179855		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 50		RRCID -> 180408		COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074						
03	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	147	1	2802	2	N	2	1	1		3
						2	9								
04	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	153	1	2444	2	N	2	2	1		3
						2	9								
05	2356 N	611	-0-	-1745	-0-	38	1	573	2	N	-0-	2	1		1
06	2280 N	898	-0-	-1382	-0-	58	1	840	2	N	-0-				1
07	2356 N	895	-0-	-1461	-0-	54	1	841	2	N	-0-				1
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	N	-0-				1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		53	RRCID ->	185373	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9296 - 9311
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	21	1	390	2	N	-0-	-0-
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	26	1	422	2	N	-0-	-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	2	N	-0-	-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	N	-0-	-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	602	2	N	1	1 1 -0-
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	1	9					
						34	1	531	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		61	RRCID ->	186017	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7454 - 7792
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		66	RRCID ->	186194	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	9948 - 10080
03	961 N	897	-0-	-64	-0-	50	1	846	2	N	1	1 1 1
						1	9					
04	900 N	716	-0-	-184	-0-	39	1	676	2	N	1	1 1 1
						1	9					
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	59	1	1055	2	N	2	2 1 1
						2	9					
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	994	2	N	1	2 1
						1	9					
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	735	2	N	1	2 1 1
						1	9					
08	1116 N	627	-0-	-489	-0-	38	1	588	2	N	1	1 1 1
						1	9					

HAYNES, L.		WELL #:		57	RRCID ->	186658	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9852 - 9966
03	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	50	1	955	2	N	1	1 1 1
						1	9					
04	1170 N	963	-0-	-207	-0-	57	1	905	2	N	1	1 1 1
						1	9					
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	2	N	2	2 1 1
						2	9					
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	932	2	N	-0-	1
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	67	1	1040	2	N	2	2 1 1
						2	9					
08	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	62	1	956	2	N	1	1 1 1
						1	9					

HAYNES, L.		WELL #:		60	RRCID ->	186747	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8127 - 9042
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	1	1
						1	9					
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-	1
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	N	-0-	-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	548	2	N	1	1 1 -0-
						1	9					
07	744 N	577	-0-	-167	-0-	34	1	542	2	N	1	1 1 1
						1	9					
08	589 N	446	-0-	-143	-0-	27	1	419	2	N	-0-	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 186757		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 55		RRCID -> 186828		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9520 - 9545				
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	103	1	1744	2	N	3	2	1	58
						3	9							
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	97	1	1703	2	N	1	1	1	58
						1	9							
05	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	90	1	1599	2	N	2	3	1	57
						2	9							
06	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	96	1	1641	2	N	2			59
						2	9							
07	1860 N	1261	-0-	-599	-0-	75	1	1184	2	N	2	4	1	57
						2	9							
*08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	132	1	2033	2	N	2	1	1	58
						2	9							

HAYNES, L.		WELL #: 64		RRCID -> 186880		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9008 - 10268				
03	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	94	1	1783	2	N	1	1	1	31
						1	9							
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	128	1	2040	2	N	2	1	1	32
						2	9							
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	137	1	2073	2	N	1	2	1	31
						1	9							
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	120	1	1751	2	N	1			32
						1	9							
07	2139 N	1986	-0-	-153	-0-	120	1	1864	2	N	2	3	1	31
						2	9							
08	2139 N	1950	-0-	-189	-0-	118	1	1830	2	N	2	1	1	32
						2	9							

HAYNES, LEONARD		WELL #: 54		RRCID -> 186985		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9286 - 10292				
03	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	270	1	5133	2	N	3	4	1	3
						3	9							
04	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	298	1	4756	2	N	3	3	1	3
						3	9							
05	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	361	1	5451	2	N	5	5	1	3
						6	9							
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	255	1	3720	2	N	2			5
						2	9							
07	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	259	1	4013	2	N	4	7	1	2
						4	9							
*08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	291	1	4503	2	N	4	2	1	4
						4	9							

HAYNES, LEONARD		WELL #: 56		RRCID -> 187852		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 10279 - 10421				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	2	N	-0-					39
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	1					40
						1	9									
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-	1	1			39
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	124	1	2132	2	N	1					40
						1	9									
07	3100 N	11838	-0-	8738	8738	706	1	11112	2	N	18	10	1			48
						20	9									
*08	3100 N	9154	-0-	6054	14792	557	1	8586	2	N	10	9	1			49
						11	9									

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

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

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

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

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

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

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

03	3565 X	3106	-0-	-459	-0-	173	1	2930	2	N	3	3	1			17
						3	9									
04	3390 X	3043	-0-	-347	-0-	164	1	2875	2	N	4	3	1			18
						4	9									
05	3410 X	3007	-0-	-403	-0-	159	1	2844	2	N	4	5	1			17
						4	9									
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	186	1	3195	2	N	2					19
						2	9									
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	219	1	3453	2	N	6	8	1			17
						7	9									
*08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	230	1	3553	2	N	4	3	1			18
						4	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	95	1	1813	2	N	2	1	1			2
04	720 N	643	-0-	-77	-0-	38	1	605	2	N	-0-	1	1			1
05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	182	1	2744	2	N	2	2	1			1
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	124	1	1807	2	N	2					3
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	155	1	2406	2	N	2	4	1			1
*08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	133	1	2059	2	N	2	1	1			2

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

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

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	N	-0-					-0-
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	20	1	343	2	N	1					1
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	589	2	N	1	1	1			1
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-					1
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	533	2	N	1	2	1			-0-
08	558 N	63	-0-	-495	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	746	2	N	1	1	1			1
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	719	2	N	1	1	1			1
05	775 N	755	-0-	-20	-0-	40	1	714	2	N	1	1	1			1
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	43	1	733	2	N	-0-					1
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	775	2	N	2	2	1			1
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

03	1705 N	1442	-0-	-263	-0-	80	1	1360	2	N	2	1	1			31
04	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	87	1	1529	2	N	1	1	1			31
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	89	1	1590	2	N	3	3	1			31
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	2	N	1					32
07	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	92	1	1455	2	N	3	4	1			31
08	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	94	1	1442	2	N	1	1	1			31

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	620 N	496	-0-	-124	-0-	28	1	467	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	570 N	387	-0-	-183	-0-	21	1	366	2	N	-0-	1	1			-0-
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	28	1	499	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	559	2	N	1					1
						1	9									
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	N	-0-	1	1			-0-
08	527 N	432	-0-	-95	-0-	26	1	405	2	N	1					1
						1	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	119	1	2014	2	N	2	2	1			48
						2	9									
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	110	1	1933	2	N	2	1	1			49
						2	9									
05	2015 N	1890	-0-	-125	-0-	100	1	1788	2	N	2	3	1			48
						2	9									
06	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	113	1	1943	2	N	2					50
						2	9									
07	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	121	1	1899	2	N	3	5	1			48
						3	9									
08	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	103	1	1586	2	N	2	2	1			48
						2	9									

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

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

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-					-0-
04	300 N	212	-0-	-88	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	1					1
						1	9									
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-	1	1			-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	22	1	343	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 78		RRCID -> 192316	COMPL. DATE 12/24/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9093	-	9695	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	105 1	1776 2	N	1	1 1		29	
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	98 1	1717 2	N	2	1 1		30	
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	104 1	1857 2	N	2	3 1		29	
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	98 1	1673 2	N	2			31	
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	120 1	1892 2	N	2	4 1		29	
*08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	126 1	1947 2	N	3	2 1		30	

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192463		COMPL. DATE 12/03/2002				TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490			
03	930 N	916	-0-	-14	-0-	51 1	864 2	N	1	1 1		1	
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	45 1	794 2	N	-0-			1	
05	868 N	734	-0-	-134	-0-	39 1	694 2	N	1	1 1		1	
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	51 1	872 2	N	-0-			1	
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	62 1	968 2	N	2	2 1		1	
*08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	62 1	961 2	N	1	1 1		1	

HAYNES, L.		WELL #: 83		RRCID -> 193933		COMPL. DATE 04/11/2003				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10236 - 10332			
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	82 1	1557 2	N	-0-			1	
04	1710 N	1473	-0-	-237	-0-	87 1	1386 2	N	-0-			1	
05	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	100 1	1516 2	N	1	1 1		1	
06	1590 N	1420	-0-	-170	-0-	91 1	1329 2	N	-0-			1	
07	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	88 1	1364 2	N	2	2 1		1	
08	1612 N	1332	-0-	-280	-0-	81 1	1250 2	N	1	1 1		1	

HAYNES, L.		WELL #: 47		RRCID -> 193939		COMPL. DATE 04/05/2003				TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BENAVIDES TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 193953		COMPL. DATE 02/03/2003				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210			
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	135 1	2284 2	N	3	2 1		36	
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	114 1	2003 2	N	3	2 1		37	
05	2139 N	1766	-0-	-373	-0-	94 1	1670 2	N	2	4 1		35	
06	2340 N	1659	-0-	-681	-0-	91 1	1567 2	N	1			36	
07	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	119 1	1870 2	N	5	5 1		36	
*08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	128 1	1976 2	N	3	2 1		37	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 76		RRCID -> 194408		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2697 X	1580	-0-	-1117	-0-	88 1	1490 2	N	2	2 1	2
04	2220 X	1553	-0-	-667	-0-	84 1	1467 2	N	2	1 1	3
05	1984 X	1843	-0-	-141	-0-	98 1	1743 2	N	2	3 1	2
06	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	111 1	1899 2	N	2		4
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	183 1	2881 2	N	3	5 1	2
*08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	209 1	3218 2	N	5	2 1	5

HAYNES, L.		WELL #: 86		RRCID -> 194503		COMPL. DATE 04/26/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118		
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30 1	571 2	N	-0-		-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	39 1	615 2	N	-0-		-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	53 1	798 2	N	1	1 1	-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	40 1	579 2	N	1		1
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	40 1	613 2	N	-0-	1 1	-0-
08	527 N	318	-0-	-209	-0-	19 1	299 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 195097		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 87		RRCID -> 195098		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156		
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	6 1	103 2	N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	6 1	99 2	N	-0-		-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	6 1	106 2	N	-0-		-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N	-0-		-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	7 1	114 2	N	-0-		-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	7 1	108 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 84		RRCID -> 195207		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504		
03	3100 N	3276	-0-	176	282	164 1	3110 2	N	2	1 1	2
04	2951 X	2669	-0-	-282	-0-	157 1	2511 2	N	1	1 1	2
05	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	143 1	2158 2	N	1	2 1	1
06	2070 X	1730	-0-	-340	-0-	111 1	1619 2	N	-0-		1
07	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	156 1	2419 2	N	2	2 1	1
08	2139 X	2018	-0-	-121	-0-	122 1	1894 2	N	2	1 1	2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

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

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

03	992	N	928	-0-	-64	-0-	52	1	875	2	N	1	1	1			16
							1	9									
04	870	N	702	-0-	-168	-0-	38	1	663	2	N	1	1	1			16
							1	9									
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	47	1	839	2	N	1	1	1			16
							1	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	873	2	N	1					17
							1	9									
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	839	2	N	1	2	1			16
							1	9									
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1	958	2	N	1	1	1			16
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					13
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	-0-					13
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-					13
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	1					14
							1	9									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	820	2	N	1	2	1			13
							1	9									
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	935	2	N	15	1	1			27
							17	9									

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

03	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	185	1	3131	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	219	1	3847	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	185	1	3308	2	N	3	4	1			2
							3	9									
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	200	1	3435	2	N	3					5
							3	9									
07	3751	X	3299	-0-	-452	-0-	197	1	3099	2	N	3	6	1			2
							3	9									
08	3751	X	3382	-0-	-369	-0-	206	1	3173	2	N	3	2	1			3
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		96	RRCID ->	197664	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10130 - 10206
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	27	1	522	2	N	-0-	-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	N	1	1
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	N	-0-	-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	521	2	N	1	1
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	36	1	550	2	N	-0-	-0-
08	620 N	538	-0-	-82	-0-	33	1	505	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		97	RRCID ->	197704	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9710 - 10073
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	49	1	824	2	N	1	1
04	810 N	772	-0-	-38	-0-	42	1	729	2	N	1	1
05	806 N	635	-0-	-171	-0-	34	1	600	2	N	1	1
06	840 N	551	-0-	-289	-0-	30	1	521	2	N	-0-	1
07	806 N	716	-0-	-90	-0-	43	1	671	2	N	2	1
08	620 N	376	-0-	-244	-0-	23	1	352	2	N	1	1

HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	198142	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5914 - 10039
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		94	RRCID ->	198145	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10064 - 10144
03	2294 X	2154	-0-	-140	-0-	120	1	2032	2	N	2	1
04	2190 N	1928	-0-	-262	-0-	104	1	1824	2	N	-0-	14
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	140	1	2494	2	N	3	15
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	131	1	2243	2	N	1	16
07	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	144	1	2269	2	N	3	4
08	2635 N	2250	-0-	-385	-0-	137	1	2112	2	N	1	1

HAYNES, L.		WELL #:		99	RRCID ->	198384	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9380 - 9695
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	14	1	230	2	N	-0-	-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	2	N	-0-	-0-
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	2	N	-0-	-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	N	1	1
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	2	N	-0-	-0-
*08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	51	1	782	2	N	1	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		98	RRCID ->	198549	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10092 - 10334
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	132 1	2503 2	N	2	1 1		2
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	103 1	1640 2	N	1	2 1		1
05	3100 N	3217	-0-	117	117	200 1	3015 2	N	2	2 1		1
06	2566 N	2449	-0-	-117	-0-	157 1	2291 2	N	1			2
07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	150 1	2325 2	N	2	3 1		1
*08	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	124 1	1914 2	N	2	1 1		2

HAYNES, L.		WELL #:		88	RRCID ->	198553	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10283 - 10604
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		100	RRCID ->	198894	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10227 - 10430
03	3968 X	3128	-0-	-840	-0-	156 1	2971 2	N	1	1 1		24
04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	245 1	3908 2	N	3	2 1		25
05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	252 1	3808 2	N	4	4 1		25
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	227 1	3309 2	N	2			27
07	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	291 1	4506 2	N	4	6 1		25
*08	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	299 1	4632 2	N	3	2 1		26

HAYNES, L.		WELL #:		103	RRCID ->	199084	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9553 - 9638
03	806 N	746	-0-	-60	-0-	42 1	703 2	N	1	1 1		1
04	690 N	279	-0-	-411	-0-	15 1	264 2	N	-0-	1 1		-0-
05	775 N	390	-0-	-385	-0-	21 1	368 2	N	1	1 1		-0-
06	720 N	38	-0-	-682	-0-	2 1	36 2	N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34 1	536 2	N	-0-			-0-
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	44 1	674 2	N	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HAYNES, L.		WELL #: 101		RRCID -> 199141		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	50 1	847 2	N	1 1	1
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	56 1	980 2	N	1 1	1
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	53 1	947 2	N	1 1	1
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	49 1	834 2	N	1	2
07	1085 N	446	-0-	-639	-0-	27 1	418 2	N	2 1	1
08	992 N	702	-0-	-290	-0-	43 1	659 2	N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 199235		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 102		RRCID -> 199547		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10162		
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	93 1	1765 2	N	1 1	1
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	105 1	1679 2	N	2 1	2
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	114 1	1726 2	N	2 1	1
06	1800 N	1576	-0-	-224	-0-	101 1	1474 2	N	1	2
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	114 1	1761 2	N	2 1	1
08	1829 N	1519	-0-	-310	-0-	92 1	1426 2	N	1 1	1

HAYNES, L.		WELL #: 105		RRCID -> 199925		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 106		RRCID -> 199930		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2	N	-0-			2
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	N	-0-			2
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	N	-0-			2
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	N	1			3
						1 9						
07	155 N	17	-0-	-138	-0-	1 1	16 2	N	-0-	1 1		2
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10 1	155 2	N	1			3
						1 9						

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	222 2	N	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21 1	352 2	N	1			1
						1 9						
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 2	N	-0-	1 1		-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	14 1	218 2	N	1			1
						1 9						

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

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

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

03	2480 N	2078	-0-	-402	-0-	116 1	1960 2	N	2	2 1		2
						2 9						
04	2070 N	1627	-0-	-443	-0-	88 1	1537 2	N	2	2 1		2
						2 9						
05	3100 N	4096	-0-	996	996	217 1	3878 2	N	1	2 1		1
						1 9						
06	3000 N	3247	-0-	247	1243	179 1	3065 2	N	3			4
						3 9						
07	3100 N	2840	-0-	-260	983	169 1	2665 2	N	5	6 1		3
						6 9						
*08	3932 X	2949	-0-	-983	-0-	179 1	2766 2	N	4	3 1		4
						4 9						

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

03	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	85 1	1440 2	N	2	1 1		2
						2 9						
04	1800 N	1348	-0-	-452	-0-	73 1	1274 2	N	1	1 1		2
						1 9						
05	1643 N	1189	-0-	-454	-0-	63 1	1124 2	N	2	3 1		1
						2 9						
06	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	79 1	1357 2	N	1			2
						1 9						
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	116 1	1820 2	N	2	3 1		1
						2 9						
*08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	118 1	1820 2	N	2	1 1		2
						2 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		118	RRCID ->	200995	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9053 - 9620
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	98 1	1659 2	N	2	2	1	2
04	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	85 1	1494 2	N	1	1	1	2
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	98 1	1751 2	N	3	3	1	2
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	97 1	1663 2	N	2			4
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	103 1	1620 2	N	2	4	1	2
08	1860 N	1568	-0-	-292	-0-	95 1	1472 2	N	1	1	1	2

HAYNES, L.		WELL #:		113	RRCID ->	201029	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9363 - 9830
03	2914 X	2374	-0-	-540	-0-	132 1	2240 2	N	2	2	1	2
04	2520 N	2514	-0-	-6	-0-	135 1	2376 2	N	3	2	1	3
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	137 1	2449 2	N	3	4	1	2
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	158 1	2711 2	N	2			4
07	2604 N	2417	-0-	-187	-0-	144 1	2270 2	N	3	5	1	2
08	2604 N	2567	-0-	-37	-0-	156 1	2408 2	N	3	2	1	3

VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	201327	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	8585 - 8820
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	57 1	961 2	N	1	1	1	1
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	50 1	885 2	N	1	1	1	1
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	48 1	851 2	N	2	2	1	1
06	990 N	864	-0-	-126	-0-	48 1	815 2	N	1			2
07	961 N	858	-0-	-103	-0-	51 1	806 2	N	1	2	1	1
*08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	55 1	854 2	N	1	1	1	1

BENAVIDES TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	201375	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8776	PERF.	8162 - 8260
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	14 1	239 2	N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27 1	469 2	N	1			1
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26 1	459 2	N	-0-	1	1	-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	32 1	546 2	N	1			1
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31 1	493 2	N	-0-	1	1	-0-
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	17 1	256 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		109	RRCID ->	202133	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9330 - 9363
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	63 1	1063 2	N	1	1	1	1	
04	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	58 1	1026 2	N	2	1	1	2	
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	60 1	1072 2	N	1	2	1	1	
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	61 1	1051 2	N	1			2	
07	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	63 1	993 2	N	2	3	1	1	
08	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	70 1	1072 2	N	1	1	1	1	

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

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

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	219 4	4170 2	N	4	3	1	3
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	262 3	4177 2	N	3	2	1	4
05	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	267 3	4026 2	N	3	5	1	2
06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	265 3	3871 2	N	3			5
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	190 3	2946 2	N	3	6	1	2
*08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	195 1	3020 2	N	1	1	1	2

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	56 1	940 2	N	-0-			1
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	58 1	1024 2	N	-0-			1
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	51 1	909 2	N	1	1	1	1
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	61 1	1040 2	N	-0-			1
07	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	60 1	946 2	N	2	2	1	1
*08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	86 2	1327 2	N	2	1	1	2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	N	-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	N	1
						1	9				
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	1
						1	9				
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	N	1
						1	9				

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

03	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	303	1	5750	2	N	4	3	1	4
						4	9							
04	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	375	1	5979	2	N	4	3	1	5
						4	9							
05	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	377	1	5686	2	N	5	7	1	3
						6	9							
06	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	287	1	4181	2	N	4			7
						4	9							
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	310	1	4807	2	N	5	9	1	3
						6	9							
*08	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	308	1	4768	2	N	4	3	1	4
						4	9							

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470

03	3348 X	3084	-0-	-264	-0-	172	1	2909	2	N	3	3	1	3
						3	9							
04	3000 X	2736	-0-	-264	-0-	147	1	2585	2	N	4	3	1	4
						4	9							
05	3224 X	3022	-0-	-202	-0-	160	1	2859	2	N	3	5	1	2
						3	9							
06	3120 X	2987	-0-	-133	-0-	164	1	2820	2	N	3			5
						3	9							
07	3224 X	2773	-0-	-451	-0-	166	1	2604	2	N	3	6	1	2
						3	9							
08	3069 X	2971	-0-	-98	-0-	181	1	2787	2	N	3	2	1	3
						3	9							

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

03	1147 N	777	-0-	-370	-0-	39	1	737	2	N	1			15
						1	9							
04	870 N	549	-0-	-321	-0-	32	1	517	2	N	-0-			15
05	961 N	240	-0-	-721	-0-	15	1	225	2	N	-0-	1	1	14
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	N	1			15
						1	9							
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	77	1	1187	2	N	1	1	1	15
						1	9							
*08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	2	N	1	1	1	15
						1	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 204955		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9309 - 10218		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	168 1	2	N	2	1 1	2	
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	176 1	2	N	2	2 1	2	
05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	286 1	2	N	3	3 1	2	
06	2700 X	1391	-0-	-1309	-0-	89 1	2	N	1		3	
07	2790 X	2617	-0-	-173	-0-	159 1	2	N	2	4 1	1	
*08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	214 1	2	N	3	1 1	3	

HAYNES, L.		WELL #: 126		RRCID -> 204957		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10226 - 10460		
03	1643 N	1280	-0-	-363	-0-	64 1	2	N	1	1 1	1	
04	1260 N	1054	-0-	-206	-0-	62 1	2	N	1	1 1	1	
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	92 1	2	N	1	1 1	1	
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	93 1	2	N	-0-		1	
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	91 1	2	N	2	2 1	1	
08	1488 N	1190	-0-	-298	-0-	72 1	2	N	1	1 1	1	

HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 205306		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9309 - 9400		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAYNES, L.		WELL #: 133		RRCID -> 205682		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9152 - 9633		
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1	2	N	-0-		44	
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18 1	2	N	-0-		44	
05	279 N	196	-0-	-83	-0-	10 1	2	N	-0-		44	
06	270 N	112	-0-	-158	-0-	6 1	2	N	-0-		44	
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28 1	2	N	2	1 1	45	
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18 1	2	N	-0-	1 1	44	

HAYNES, L.		WELL #: 131		RRCID -> 205683		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10018 - 10166		
03	1860 X	1332	-0-	-528	-0-	67 1	2	N	1	2 1	1	
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	200 1	2	N	2	1 1	2	
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	203 1	2	N	3	3 1	2	
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	149 1	2	N	1		3	
07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	131 1	2	N	2	4 1	1	
*08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	192 1	2	N	3	1 1	3	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 135		RRCID -> 207112		COMPL. DATE 12/29/2004				TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209 X	435	-0-	-774	-0-	24	1	411	2	N	-0-			1
04	720 N	394	-0-	-326	-0-	21	1	373	2	N	-0-			1
05	403 N	232	-0-	-171	-0-	12	1	219	2	N	1	1	1	1
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	1	9							
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	30	1	520	2	N	-0-			1
						21	1	323	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #: 127		RRCID -> 208117		COMPL. DATE 07/31/2004				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 122		RRCID -> 208119		COMPL. DATE 08/15/2004				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182				
03	3100 N	4943	-0-	1843	1843	247	1	4694	2	N	2	1	1	2
						2	9							
04	3000 N	4376	-0-	1376	3219	258	1	4114	2	N	4	2	1	4
						4	9							
05	3100 N	1145	-0-	-1955	1264	71	1	1074	2	N	-0-	4	1	-0-
06	1264 X	-0-	-0-	-1264	-0-					N	-0-			-0-
07	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	284	1	4397	2	N	2	1	1	1
						2	9							
*08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	187	1	2892	2	N	3	1	1	3
						3	9							

HAYNES, L.		WELL #: 128		RRCID -> 208219		COMPL. DATE 12/11/2004				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412				
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	1			1
						1	9							
04	480 N	373	-0-	-107	-0-	20	1	353	2	N	-0-			1
05	434 N	310	-0-	-124	-0-	16	1	294	2	N	-0-	1	1	-0-
06	510 N	419	-0-	-91	-0-	23	1	395	2	N	1			1
						1	9							
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	N	-0-	1	1	-0-
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	1			1
						1	9							

HAYNES, L.		WELL #: 136		RRCID -> 208256		COMPL. DATE 01/08/2005				TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850				
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	119	1	2012	2	N	3	2	1	28
						3	9							
04	2220 N	2205	-0-	-15	-0-	119	1	2084	2	N	2	2	1	28
						2	9							
05	2232 N	1968	-0-	-264	-0-	104	1	1860	2	N	4	4	1	28
						4	9							
06	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	161	1	2762	2	N	2			30
						2	9							
07	2294 N	1865	-0-	-429	-0-	111	1	1751	2	N	3	6	1	27
						3	9							
08	1953 N	1724	-0-	-229	-0-	105	1	1616	2	N	3	2	1	28
						3	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 N	86	-0-	-100	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	N	1			1
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	1			2
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1507	2	N	2	3	1	1
*08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	71	1	1097	2	N	1	1	1	1

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

03	1395 N	840	-0-	-555	-0-	47	1	791	2	N	2	1	1	2
04	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	60	1	1060	2	N	-0-	1	1	1
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	107	1	1909	2	N	3	2	1	2
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	108	1	1847	2	N	1			3
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	120	1	1890	2	N	2	4	1	1
*08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	111	1	1716	2	N	2	1	1	2

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	958	2	N	1	1	1	8
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	973	2	N	1	1	1	8
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	64	1	959	2	N	1	1	1	8
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	N	-0-			8
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	N	1	1	1	8
*08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	N	-0-			8

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	103	1	1751	2	N	2	1	1	2
04	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	90	1	1583	2	N	3	2	1	3
05	1550 N	1259	-0-	-291	-0-	67	1	1191	2	N	1	3	1	1
06	1800 N	1320	-0-	-480	-0-	73	1	1245	2	N	2			3
07	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	87	1	1369	2	N	1	3	1	1
*08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	87	1	1348	2	N	2	1	1	2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 137		RRCID -> 208613		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	128	1	2432	2	N	1	1	1
04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	157	1	2507	2	N	2	1	2
05	2232 N	1970	-0-	-262	-0-	122	1	1847	2	N	1	2	1
06	2160 N	1663	-0-	-497	-0-	107	1	1556	2	N	-0-		1
07	2232 N	1835	-0-	-397	-0-	111	1	1722	2	N	2	2	1
08	1984 N	1717	-0-	-267	-0-	104	1	1611	2	N	2	1	2

HAYNES, L.		WELL #: 142		RRCID -> 208859		COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133				
03	1116 N	686	-0-	-430	-0-	38	1	647	2	N	1	1	1
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	69	1	1205	2	N	1	1	1
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	67	1	1187	2	N	2	2	1
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	N	1		2
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	93	1	1461	2	N	2	3	1
*08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	2	N	2	1	2

BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209451		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680				
03	2790 X	2482	-0-	-308	-0-	138	1	2341	2	N	3	1	3
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	113	1	1976	2	N	2	2	3
05	2635 N	2087	-0-	-548	-0-	111	1	1973	2	N	3	4	2
06	2400 N	2245	-0-	-155	-0-	124	1	2119	2	N	2		4
07	2170 N	1412	-0-	-758	-0-	84	1	1326	2	N	2	5	1
08	2077 N	606	-0-	-1471	-0-	37	1	568	2	N	1	1	1

HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 214105		COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		148		RRCID -> 215027		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	66	1	1121	2	N	1	1	1	85
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	65	1	1142	2	N	13	1	1	97
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	73	1	1296	2	N	18	2	1	113
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	72	1	1240	2	N	1			114
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	2	N	2	3	1	113
08	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	82	1	1267	2	N	1	1	1	113

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6		RRCID -> 215155		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		146		RRCID -> 215476		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110				
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	N	-0-			-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	N	1			1
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	31	1	468	2	N	-0-	1	1	-0-
06	480 N	221	-0-	-259	-0-	14	1	207	2	N	-0-			-0-
07	651 N	205	-0-	-446	-0-	12	1	193	2	N	-0-			-0-
08	496 N	242	-0-	-254	-0-	15	1	227	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		151		RRCID -> 219524		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572				
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-			-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	N	-0-			-0-
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	10	1	176	2	N	-0-			-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	87	1	1368	2	N	1	1	1	-0-
*08	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	178	1	2742	2	N	2			2

HAYNES, L.		WELL #:		141		RRCID -> 220522		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395				
03	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	95	1	1796	2	N	1	1	1	1
04	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	154	1	2452	2	N	1	1	1	1
05	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	157	1	2364	2	N	2	2	1	1
06	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	130	1	1890	2	N	2			3
07	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	125	1	1932	2	N	2	4	1	1
*08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	115	1	1787	2	N	2	1	1	2

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 139		RRCID -> 220741		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 153		RRCID -> 221124		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586			
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	2	N	-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	N	1
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	1	9				
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	21	1	326	2	N	-0-
						24	1	371	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 155		RRCID -> 221270		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608			
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	13	1	232	2	N	-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	N	-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 150		RRCID -> 221349		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 156		RRCID -> 222156		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682			
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	N	1
						1	9				1
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	N	-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	790	2	N	12
						13	9				12
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	N	1
						1	9				11
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	65	1	1005	2	N	1
						1	9				11

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 154		RRCID -> 222231		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	34	1	573	2	N	1	1	1	12
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	1	1	1	12
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	N	1	1	1	12
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	33	1	558	2	N	-0-			12
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	31	1	494	2	N	1	1	1	12
08	589 N	476	-0-	-113	-0-	29	1	447	2	N	-0-			12
HAYNES, L.		WELL #: 158		RRCID -> 223008		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720					
03	1240 N	937	-0-	-303	-0-	52	1	884	2	N	1	1	1	1
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	108	1	1904	2	N	3	1	1	3
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	127	1	2270	2	N	3	4	1	2
06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	146	1	2509	2	N	2			4
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	160	1	2523	2	N	4	6	1	2
*08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	162	1	2503	2	N	3	2	1	3
HAYNES, L.		WELL #: 143		RRCID -> 223354		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920					
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	126	1	2126	2	N	2	2	1	2
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	111	1	1942	2	N	3	2	1	3
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	114	1	2025	2	N	3	4	1	2
06	2190 N	1919	-0-	-271	-0-	106	1	1811	2	N	2			4
07	2139 N	1963	-0-	-176	-0-	117	1	1843	2	N	3	5	1	2
08	2139 N	1961	-0-	-178	-0-	119	1	1841	2	N	1	1	1	2
HAYNES, L.		WELL #: 121		RRCID -> 223907		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078					
03	2914 X	1623	-0-	-1291	-0-	90	1	1531	2	N	2	2	1	61
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	223	1	3920	2	N	2	2	1	61
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	218	1	3887	2	N	7	5	1	63
06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	222	1	3799	2	N	3			66
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	240	1	3772	2	N	5	9	1	62
*08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	245	1	3782	2	N	4	3	1	63

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 223909		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 168		RRCID -> 223938		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348								
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	100 1	1699 2	N	2	1 1					29
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	63 1	1104 2	N	1	1 1					29
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	94 1	1685 2	N	2	3 1					28
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	93 1	1603 2	N	2						30
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	104 1	1641 2	N	2	4 1					28
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	103 1	1591 2	N	2	1 1					29

HAYNES, L.		WELL #: 167		RRCID -> 224155		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930								
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-						-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	N	-0-						-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-						-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 2	N	-0-						-0-
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6 2		N	-0-						-0-

HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/06/2018		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

HAYNES, L.		WELL #: 173		RRCID -> 225774		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890								
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	17 1	290 2	N	-0-						40
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	10 1	171 2	N	-0-						40
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	6 1	112 2	N	-0-						40
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17 1	297 2	N	1						41
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	11 1	168 2	N	1	2 1					40
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	5 1	75 2	N	-0-						40

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	104 1	1982 2		N	2	1 1		2
						2 9							
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	129 1	2056 2		N	1	1 1		2
						1 9							
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	140 1	2114 2		N	1	2 1		1
						1 9							
06	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	100 1	1453 2		N	2			3
						2 9							
07	1674 N	1257	-0-	-417	-0-	76 1	1180 2		N	1	3 1		1
						1 9							
*08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	109 1	1688 2		N	1	1 1		1
						1 9							

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

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

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

03	837 N	814	-0-	-23	-0-	45 1	768 2		N	1	1 1		55
						1 9							
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	42 1	745 2		N	1	1 1		55
						1 9							
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	69 1	1235 2		N	1	1 1		55
						1 9							
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	132 1	2258 2		N	2			57
						2 9							
07	3100 N	4993	-0-	1893	1893	298 1	4692 2		N	3	4 1		56
						3 9							
*08	3100 N	4921	-0-	1821	3714	299 1	4615 2		N	6	2 1		60
						7 9							

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	95 1	1611 2		N	3	2 1		16
						3 9							
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	86 1	1510 2		N	2	2 1		16
						2 9							
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	95 1	1696 2		N	2	3 1		15
						2 9							
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	105 1	1798 2		N	2			17
						2 9							
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	115 1	1807 2		N	2	4 1		15
						2 9							
*08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	113 1	1745 2		N	3	2 1		16
						3 9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	1442	-0-	1442	7461	80	1	1360	2	N	2	2	1		1
04	8291 X	830	-0-	-7461	-0-	45	1	784	2	N	1	1	1		1
05	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	100	1	1780	2	N	2	2	1		1
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	106	1	1816	2	N	2				3
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	116	1	1828	2	N	2	4	1		1
08	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	112	1	1726	2	N	2	1	1		2

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	171	1	3258	2	N	2	2	1		2
04	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	185	1	2950	2	N	3	2	1		3
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	183	1	2765	2	N	3	4	1		2
06	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	162	1	2365	2	N	1				3
07	2480 X	2461	-0-	-19	-0-	149	1	2310	2	N	2	4	1		1
*08	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	160	1	2482	2	N	2	1	1		2

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

03	2780 N	2673	-0-	-107	-0-	149	1	2520	2	N	4	2	1		22
04	2340 N	2290	-0-	-50	-0-	123	1	2164	2	N	3	3	1		22
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	160	1	2852	2	N	4	5	1		21
06	2340 X	2291	-0-	-49	-0-	126	1	2163	2	N	2				23
07	2418 X	2362	-0-	-56	-0-	141	1	2215	2	N	5	7	1		21
08	2418 X	2075	-0-	-343	-0-	126	1	1947	2	N	2	2	1		21

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

03	930 N	791	-0-	-139	-0-	44	1	747	2	N	-0-				13
04	840 N	801	-0-	-39	-0-	43	1	757	2	N	1				14
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	2	N	1	1	1		14
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	1				15
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	92	1	1452	2	N	2	3	1		14
08	1333 N	894	-0-	-439	-0-	54	1	839	2	N	1	1	1		14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	144	1	2446	2	N	2	1	1	2
						2	9							
04	2250 X	2242	-0-	-8	-0-	121	1	2119	2	N	2	1	1	3
						2	9							
05	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	124	1	2212	2	N	2	3	1	2
						2	9							
06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	146	1	2508	2	N	1			3
						1	9							
07	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	136	1	2134	2	N	3	4	1	2
						3	9							
08	2325 N	2282	-0-	-43	-0-	139	1	2141	2	N	2	2	1	2
						2	9							
HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570					
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-			13
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-			13
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	N	-0-			13
06	180 N	67	-0-	-113	-0-	4	1	63	2	N	-0-			13
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-			13
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	2	N	-0-			13
HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670					
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			16
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-			16
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-			16
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			16
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	N	-0-			16
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-			16
HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372					
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	98	1	1653	2	N	2	2	1	11
						2	9							
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	82	1	1438	2	N	2	2	1	11
						2	9							
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	86	1	1538	2	N	2	2	1	11
						2	9							
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	99	1	1702	2	N	1			12
						1	9							
07	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	85	1	1341	2	N	3	4	1	11
						3	9							
08	1612 N	1354	-0-	-258	-0-	82	1	1271	2	N	1	1	1	11
						1	9							
HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216					
03	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	119	1	2015	2	N	2	2	1	11
						2	9							
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	119	1	2096	2	N	3	2	1	12
						3	9							
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	125	1	2230	2	N	3	4	1	11
						3	9							
06	2070 N	2054	-0-	-16	-0-	113	1	1939	2	N	2			13
						2	9							
07	2294 N	1499	-0-	-795	-0-	89	1	1408	2	N	2	5	1	10
						2	9							
*08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	173	1	2663	2	N	2	1	1	11
						2	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 188		RRCID -> 239555		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1984 N	1662	-0-	-322	-0-	83	1	1577	2	N	2	1	1	12
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	109	1	1737	2	N	1	1	1	12
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	112	1	1695	2	N	1	2	1	11
06	1620 N	1128	-0-	-492	-0-	72	1	1055	2	N	1			12
07	1922 N	857	-0-	-1065	-0-	52	1	804	2	N	1	2	1	11
08	1798 N	760	-0-	-1038	-0-	46	1	713	2	N	1	1	1	11

HAYNES, L.		WELL #: 189		RRCID -> 241051		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544					
03	8886 X	2823	-0-	-6063	-0-	157	1	2663	2	N	3	5	1	20
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	169	1	2970	2	N	4	3	1	21
05	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	213	1	3800	2	N	5	6	1	20
06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	211	1	3623	2	N	3			23
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	219	1	3448	2	N	5	8	1	20
*08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	219	1	3372	2	N	4	3	1	21

HAYNES, L.		WELL #: 199		RRCID -> 242332		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286					
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	81	1	1376	2	N	2	1	1	2
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	73	1	1277	2	N	1	1	1	2
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	74	1	1318	2	N	1	2	1	1
06	1080 N	864	-0-	-216	-0-	48	1	815	2	N	1			2
07	1116 N	915	-0-	-201	-0-	55	1	859	2	N	1	2	1	1
08	1116 N	811	-0-	-305	-0-	49	1	761	2	N	1	1	1	1

HAYNES, L.		WELL #: 195		RRCID -> 242856		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383					
03	1488 N	1232	-0-	-256	-0-	69	1	1162	2	N	1	1	1	1
04	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	64	1	1121	2	N	1	1	1	1
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	2	N	2	2	1	1
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	85	1	1456	2	N	1			2
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1507	2	N	2	3	1	1
08	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	89	1	1370	2	N	1	1	1	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		190	RRCID ->	243263	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8117 -	9420
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1140	2	N	1	1 1	1
04	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	55	1	958	2	N	1	1 1	1
05	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	58	1	1027	2	N	2	2 1	1
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	69	1	1186	2	N	1		2
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	76	1	1188	2	N	2	3 1	1
08	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	65	1	1004	2	N	1	1 1	1

HAYNES, L.		WELL #:		197	RRCID ->	243690	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9698 -	9831
03	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	63	1	1065	2	N	1	1 1	1
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	59	1	1041	2	N	1	1 1	1
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	59	1	1049	2	N	2	2 1	1
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	61	1	1039	2	N	1		2
07	1147 N	756	-0-	-391	-0-	45	1	709	2	N	2	3 1	1
*08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	2	N	1	1 1	1

HAYNES, L.		WELL #:		198	RRCID ->	243915	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		196	RRCID ->	244847	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9726 -	9848
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	99	1	1679	2	N	2	2 1	2
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	95	1	1668	2	N	2	2 1	2
05	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	101	1	1807	2	N	3	3 1	2
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	104	1	1787	2	N	2		4
07	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	104	1	1643	2	N	3	5 1	2
08	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	111	1	1716	2	N	1	1 1	2

HAYNES, L.		WELL #:		180	RRCID ->	244994	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	9275 -	9355
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		194	RRCID ->	245500	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8816 - 9265			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	65 1	1106 2	N	1	1	1	1	1		13
04	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	62 1	1088 2	N	2	1	1	1	1		14
05	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	60 1	1077 2	N	1	2	1	1	1		13
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	66 1	1129 2	N	1						14
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	80 1	1263 2	N	2	3	1	1	1		13
*08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	86 1	1321 2	N	2	1	1	1	1		14

HAYNES, L.		WELL #:		191	RRCID ->	245660	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7992 - 9469			
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	121 1	2053 2	N	3	2	1	1	1		23
04	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	137 1	2399 2	N	10	2	1	1	1		31
05	3100 N	3540	-0-	440	440	187 1	3339 2	N	13	5	1	1	1		39
06	3000 N	3140	-0-	140	580	172 1	2958 2	N	9						48
07	3100 N	2917	-0-	-183	397	174 1	2739 2	N	4	8	1	1	1		44
*08	3191 X	2794	-0-	-397	-0-	170 1	2621 2	N	3	2	1	1	1		45

HAYNES, L.		WELL #:		192	RRCID ->	245663	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9160 - 9390			
03	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	96 1	1620 2	N	2	1	1	1	1		2
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	74 1	1299 2	N	1	1	1	1	1		2
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	90 1	1608 2	N	3	3	1	1	1		2
06	1650 N	1568	-0-	-82	-0-	86 1	1481 2	N	1						3
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	89 1	1396 2	N	2	4	1	1	1		1
*08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	119 1	1837 2	N	2	1	1	1	1		2

HAYNES, L.		WELL #:		193	RRCID ->	245664	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9587 - 9708			
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	77 1	1297 2	N	2	1	1	1	1		2
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	80 1	1398 2	N	1	1	1	1	1		2
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	88 1	1562 2	N	2	3	1	1	1		1
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	78 1	1345 2	N	2						3
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	76 1	1201 2	N	1	3	1	1	1		1
*08	1116 N	981	-0-	-135	-0-	60 1	920 2	N	1	1	1	1	1		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247870	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7721 - 7741
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	4309 X	3123	-0-	-1186	-0-	174 1	2945 2	N	4	3 1		4
						4 9						
04	3600 X	2931	-0-	-669	-0-	158 1	2770 2	N	3	3 1		4
						3 9						
05	3720 X	3419	-0-	-301	-0-	181 1	3234 2	N	4	5 1		3
						4 9						
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	194 1	3328 2	N	3			6
						3 9						
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	223 1	3503 2	N	4	7 1		3
						4 9						
*08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	238 1	3665 2	N	3	2 1		4
						3 9						

HAYNES, L.		WELL #:		185	RRCID ->	248778	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEEL, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	249427	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	8022 - 11170
03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	123 1	2078 2	N	2	2 1		8
						2 9						
04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	120 1	2115 2	N	3	2 1		9
						3 9						
05	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	122 1	2168 2	N	3	4 1		8
						3 9						
06	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	124 1	2129 2	N	2			10
						2 9						
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	142 1	2230 2	N	3	5 1		8
						3 9						
*08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	139 1	2137 2	N	3	2 1		9
						3 9						

HAYNES, L.		WELL #:		181	RRCID ->	249917	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	10439	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		201	RRCID ->	249996	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8998 - 9590
03	2170 N	1964	-0-	-206	-0-	109 1	1854 2	N	1	1 1		44
						1 9						
04	2100 N	1968	-0-	-132	-0-	106 1	1860 2	N	2	1 1		45
						2 9						
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	135 1	2409 2	N	3	3 1		45
						3 9						
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	128 1	2196 2	N	2			47
						2 9						
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	149 1	2337 2	N	4	6 1		45
						4 9						
*08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	152 1	2345 2	N	3	2 1		46
						3 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 157		RRCID -> 251665		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 164		RRCID -> 251702		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061							
03	3503 X	3286	-0-	-217	-0-	183	1	3101	2	N	2	2	1			75
04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	175	1	3072	2	N	7	2	1			80
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	189	1	3371	2	N	6	4	1			82
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	195	1	3351	2	N	3					85
07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	221	1	3472	2	N	5	8	1			82
08	3565 X	3522	-0-	-43	-0-	214	1	3306	2	N	2	2	1			82

HAYNES, L.		WELL #: 183		RRCID -> 251704		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242							
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	N	-0-					-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	1	1	1			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	1					1
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-	1	1			-0-
08	310 N	249	-0-	-61	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 172		RRCID -> 251706		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874							
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	82	1	1388	2	N	2	1	1			2
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	81	1	1424	2	N	1	1	1			2
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	85	1	1516	2	N	2	3	1			1
06	1140 N	731	-0-	-409	-0-	40	1	690	2	N	1					2
07	1178 N	406	-0-	-772	-0-	24	1	381	2	N	1	2	1			1
08	1178 N	481	-0-	-697	-0-	29	1	452	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 166		RRCID -> 251792		COMPL. DATE 12/24/2006			TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410							
03	3162 X	2068	-0-	-1094	-0-	103	1	1963	2	N	2	2	1			11
04	3390 X	1882	-0-	-1508	-0-	111	1	1769	2	N	2	1	1			12
05	3503 X	1697	-0-	-1806	-0-	105	1	1590	2	N	2	3	1			11
06	3390 X	1372	-0-	-2018	-0-	88	1	1284	2	N	-0-					11
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	191	1	2953	2	N	23	2	1			32
*08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	201	1	3108	2	N	10	1	1			41

 LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	26 1	439 2	N	-0-			1
04	720 N	537	-0-	-183	-0-	29 1	508 2	N	-0-			1
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	18 1	321 2	N	-0-	1 1		-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	33 1	562 2	N	-0-			-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	36 1	570 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
*08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	40 1	624 2	N	1			1
						1 9						

 HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1	271 2	N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17 1	304 2	N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16 1	279 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18 1	316 2	N	1			1
						1 9						
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20 1	310 2	N	-0-	1 1		-0-
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	N	-0-			-0-

 HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

03	3317 X	3191	-0-	-126	-0-	159 3	3029 2	N	3	2 1		6
						9						
04	3510 X	2976	-0-	-534	-0-	175 2	2799 2	N	2	2 1		6
						9						
05	3627 X	3602	-0-	-25	-0-	224 2	3376 2	N	2	3 1		5
						9						
06	3510 X	3233	-0-	-277	-0-	207 2	3024 2	N	2			7
						9						
07	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	189 3	2932 2	N	3	5 1		5
						9						
08	3596 X	3008	-0-	-588	-0-	182 3	2823 2	N	3	2 1		6
						9						

 HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

03	3870 X	2942	-0-	-928	-0-	164 3	2775 2	N	3	3 1		3
						9						
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	154 3	2712 2	N	3	3 1		3
						9						
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	160 4	2861 2	N	4	4 1		3
						9						
06	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	128 2	2197 2	N	2			5
						9						
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	152 4	2388 2	N	4	7 1		2
						9						
*08	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	113 3	1749 2	N	3	2 1		3
						9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 202		RRCID -> 255428		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8053 - 8575				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 203		RRCID -> 255614		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 8185 - 9069					
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	135	1	2280	2	N	17	2	1	164
							19	9							
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	145	1	2548	2	N	29	177	1	16
							32	9							
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	130	1	2322	2	N	3	4	1	15
							3	9							
06	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	126	1	2153	2	N	2			17
							2	9							
07	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	139	1	2190	2	N	3	5	1	15
							3	9							
08	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	138	1	2130	2	N	2	2	1	15
							2	9							

HAYNES, L.		WELL #: 205		RRCID -> 284903		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6599 - 6750				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 204		RRCID -> 285435		COMPL. DATE 05/19/2018		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7692 - 8420					
03	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	211	1	3581	2	N	28	186	1	19
							31	9							
04	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	187	1	3280	2	N	45	3	1	61
							50	9							
05	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	178	1	3179	2	N	34	6	1	89
							37	9							
06	3690	X	3547	-0-	-143	-0-	194	1	3319	2	N	31			120
							34	9							
07	3813	X	3131	-0-	-682	-0-	186	1	2933	2	N	11	8	1	123
							12	9							
08	3813	X	3403	-0-	-410	-0-	205	1	3166	2	N	29	2	1	150
							32	9							

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #: 1A		RRCID -> 074836		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF. 10238 - 10568					
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	N	-0-			-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	73	1	840	2	N	-0-			-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	90	1	1070	2	N	-0-			-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	85	1	955	2	N	-0-			-0-
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	102	1	1182	2	N	-0-			-0-
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	86	1	1084	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)		54978 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
GGP EXPLORATION, LTD.		302567												
VERGARA		WELL #: 6		RRCID -> 098653		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)		54978 677		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745												
VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 073802		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
GGP EXPLORATION, LTD.		302567												
VERGARA		WELL #: 5		RRCID -> 097857		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
TREVINO, J.B. ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 058310		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAUREL, SERGIO		WELL #: 1		RRCID -> 104848		COMPL. DATE 03/13/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		54978 695		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
HAYNES, LEONARD		WELL #: 8		RRCID -> 139440		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		//CONT.//		54978 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		104	RRCID ->	223908	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	7400 - 7530	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	67	1	1138	2	N	1	1	38
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	74	1	1300	2	N	2	1	39
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	66	1	1171	2	N	1	2	38
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	73	1	1245	2	N	1		39
07	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	77	1	1218	2	N	2	3	38
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	91	1	1397	2	N	1	1	38

HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	229748	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5914 - 6136
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		90	RRCID ->	236588	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5383 - 5796	
03	6758 X	5103	-0-	-1655	-0-	284	1	4813	2	N	5	4	8
04	6390 X	4406	-0-	-1984	-0-	237	1	4163	2	N	5	4	9
05	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	293	1	5235	2	N	6	8	7
06	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	371	1	6367	2	N	5		12
07	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	439	1	6910	2	N	9	13	8
*08	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	452	1	6963	2	N	8	5	11

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)		54978 710		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
GGP EXPLORATION, LTD.		302567										
VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	101203	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5815 - 5820
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)		54978 721		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177414	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8664 - 9524	
03	248 N	150	-0-	-98	-0-	8	1	142	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	196	-0-	-224	-0-	11	1	185	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	16	1	276	2	Y	-0-		-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-		-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	494	2	Y	-0-		-0-
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	456	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (8150)			54978 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
GGP EXPLORATION, LTD.			302567												
VERGARA			WELL #: 9		RRCID -> 167155		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8157 - 8256				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)			55004 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
CENIZA PETROLEUM, INC.			141023												
CARL, W.E.			WELL #: 1		RRCID -> 152935		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7712 - 7721				

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

LOS TORRITOS, N.			55008 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
ANDERSON OIL LTD.			022499												
FORTHUBER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 223303		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 9246 - 9300				

03	930	N	785	-0-	-145	-0-	375	1	393	2	N	15			37
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	450	1	408	2	N	5			42
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	465	1	550	2	N	3			45
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	450	1	517	2	N	5			50
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	465	1	506	2	N	8			58
08	1023	N	938	-0-	-85	-0-	465	1	467	2	N	5			63

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC			076425												
COATES "B"			WELL #: 1		RRCID -> 195823		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9529 - 10222				

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085												
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 151148		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10408		PERF. 9412 - 9422				

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

OIL AND GAS DIVISION

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.// 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
03	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2221	2	52	9	Y	47	180	1	141
04	2010 N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			Y	-0-			141
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2136	2	22	9	Y	20			161
06	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	1994	2	20	9	Y	18			179
07	2015 N	2014	-0-	-1	-0-	1951	2	63	9	Y	57			236
08	2170 N	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			Y	-0-			236

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

03	10013 #	9322	-0-	-691	-0-	480	1	8698	2	N	131			255
						144	9							
04	27330	20565	-0-	-6765	-0-	900	1	19364	2	N	274	384	1	145
						301	9							
05	14260	19540	-0-	5280	5280	930	1	18272	2	N	307	178	1	274
						338	9							
06	13800	17261	-0-	3461	8741	600	1	16409	2	N	229	182	1	321
						252	9							
07	14260	16851	-0-	2591	11332	620	1	16013	2	N	198	379	1	140
						218	9							
*08	29210	16069	-0-	-13141	-0-	620	1	15226	2	N	203	194	1	149
						223	9							

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

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

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019

LOS TORRITOS, N.E. (6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286616 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 6793 - 6799

03	558 N	74	-0-	-484	-0-	72	2	2	9	N	2			412
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	N	3			415
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5			420
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	490	2	8	9	N	7			427
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3			430
*08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	359	2	6	9	N	5			435

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
 C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF. 14596 - 15030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

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

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

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

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

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

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

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

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

03	403 X	229	-0-	-174	-0-	229	2			Y	-0-					327
04	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					327
05	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					327
06	360 X	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					327
07	465 X	300	-0-	-165	-0-	300	2			Y	-0-					327
08	465 X	215	-0-	-250	-0-	215	2			Y	-0-					327

LUBY(6050)		55389 533 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #:	32	RRCID ->	088876	COMPL. DATE	05/09/1980	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6020 - 6026	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LUBY, J.P.		55389 546 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		476900												
WELL #:		52		RRCID ->	156163		COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	5978 - 5982		
03	431 X	431	-0-	-0-	-0-	420	2	11	9	Y	10	10	1	2
04	390 X	311	-0-	-79	-0-	307	2	4	9	Y	4	4	1	2
05	403 X	362	-0-	-41	-0-	350	2	12	9	Y	11	11	1	2
06	420 X	257	-0-	-163	-0-	257	2			Y	-0-			2
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8	9	Y	7	9	1	-0-
08	434 X	290	-0-	-144	-0-	290	2			Y	-0-			-0-

LUBY (6060)		55389 546 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
KRC OPERATING, LLC		476900										
MCCANN, G.H.		WELL #:	26	RRCID ->	140327		COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6044 - 6054
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		CAPACITY		CNTY: NUECES						
LUBY, J. P.		476900										
WELL #:		64 H		RRCID ->	055010		COMPL. DATE	03/30/1973	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	6012 - 6016
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LUBY, J.P		55389 559 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
		647284										
WELL #:		58 H		RRCID ->	058311		COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LUBY (6100)		55389 559 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J.P.		WELL #:	61 F	RRCID ->	089672		COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	6054 - 6062
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (6250)		55389 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J. P.		WELL #: 59AH		RRCID -> 045979		COMPL. DATE 11/11/1968		TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LUBY (7230)		55389 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J.P.		WELL #: 27		RRCID -> 058266		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUBY, J. P.		WELL #: 56 H		RRCID -> 065131		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUBY (7550)		55389 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J. P.		WELL #: 63F		RRCID -> 188902		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUBY, J. P.		WELL #: 59 AF		RRCID -> 190710		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUBY (7560)		55389 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J.P.		WELL #: 58 J		RRCID -> 057886		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

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

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

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

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-			-0-
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-			-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 2	Y	-0-			-0-
04	360 #	196	-0-	-164	-0-	196 2	Y	-0-			-0-
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 2	Y	-0-			-0-
06	450 #	156	-0-	-294	-0-	156 2	Y	-0-			-0-
07	465 #	230	-0-	-235	-0-	230 2	Y	-0-			-0-
08	465 #	175	-0-	-290	-0-	175 2	Y	-0-			-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

03	12834 X	9788	-0-	-3046	-0-	9661 2	127 9	N	115		240
04	11430 X	9982	-0-	-1448	-0-	9885 2	97 9	N	88	196 1	132
05	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	11863 2	118 9	N	107		239
06	11430 X	9787	-0-	-1643	-0-	9695 2	92 9	N	84	189 1	134
07	11346 X	9354	-0-	-1992	-0-	9278 2	76 9	N	69	151 1	52
08	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-			N	NO RPT		52

LUBY (9700)		//CONT.//		55389 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
LUBY, J. P.				WELL #: 65	RRCID -> 172279	COMPL. DATE 02/22/1999	TOTAL DEPTH 11712	PERF. 9625	-	9637		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1798 X	1797	-0-	-1	-0-	1789	2	8 9	Y	7	7 1	8
04	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1753	2	7 9	Y	6	6 1	8
05	1798 X	1425	-0-	-373	-0-	1418	2	7 9	Y	6	6 1	8
06	1740 X	1360	-0-	-380	-0-	1357	2	3 9	Y	3	3 1	8
07	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2024	2	7 9	Y	6	6 1	8
08	1829 X	1725	-0-	-104	-0-	1710	2	15 9	Y	14	14 1	8

SHAFFER K. L. NCT-1				WELL #: 38	RRCID -> 185468	COMPL. DATE 05/24/2001	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9656	-	9670		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY (9950)				55389 941	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
LUBY, J. P.				WELL #: 66	RRCID -> 170314	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 10793	PERF. 9973	-	9996		
03	1767 X	1201	-0-	-566	-0-	1194	2	7 9	Y	6	6 1	21
04	1650 X	1178	-0-	-472	-0-	1169	2	9 9	Y	8	8 1	21
05	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2127	2	9 9	Y	8	8 1	21
06	1170 X	907	-0-	-263	-0-	905	2	2 9	Y	2	2 1	21
07	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6 9	Y	5	5 1	21
*08	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2565	2	11 9	Y	10	16 1	15

LUBY (10200)				55389 949	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC				476900								
FLAME				WELL #: 1	RRCID -> 197017	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 11477	PERF.10280	-	10336		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925								
MCCANN, G. H.				WELL #: 32 L	RRCID -> 049579	COMPL. DATE 12/17/1970	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUBY (10200 E.)				55389 951	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC				476900								
FLAME				WELL #: 4	RRCID -> 211323	COMPL. DATE 08/07/2005	TOTAL DEPTH 10695	PERF.10300	-	10334		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (10200 E.)		//CONT.//		55389 951	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900							
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	243694	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10334 - 10375
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2759 X	2408	-0-	-351 B	-0-	2395 2	13 9	N	12		90
04	2670 X	2244	-0-	-426 B	-0-	2235 2	9 9	N	8		98
05	2759 X	2623	-0-	-136 B	-0-	2610 2	13 9	N	12		110
06	2689 X	2689	-0-	-0- B	-0-	2686 2	3 9	N	3		113
07	2759 X	1721	-0-	-1038 B	-0-	1715 2	6 9	N	5		118
08	2635 X	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-			N	NO RPT		118

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)		55392 249		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #:		21	RRCID ->	032098	COMPL. DATE	10/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1		WELL #:		39 F	RRCID ->	143404	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 6072 - 6080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUIGI (UPPER WILCOX)		55607 465		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470									
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1Y	RRCID ->	170551	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11380 - 11391
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2022											

DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1D	RRCID ->	174575	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3414 - 3432
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2022

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

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

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

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

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

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

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)		55755 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2		WELL #: 10 U		RRCID -> 020622		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B"		WELL #: 129		RRCID -> 119762		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2401 - 2418						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

P. E. WHITE 'B'		WELL #: 58		RRCID -> 277418		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 1588 - 1603						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2)		55755 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
WHITE, P. E., -B-		WELL #: 90 F		RRCID -> 037632		COMPL. DATE 11/30/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX)		55755 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LUNDELL STATE 140		WELL #: 1		RRCID -> 202842		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7499 - 7570						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
WHITE, P. E., -B-		WELL #: 90 D		RRCID -> 011704		COMPL. DATE 09/23/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX, E)		55755 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
WHITE, P. E. "B"		WELL #:	142	RRCID ->	136724	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	5360 - 5364				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUNDELL (WX. 10,100)		55755 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
DCR-STATE 58		WELL #:	1	RRCID ->	155019	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7572 - 7577				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUNDELL (960)		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
KILLAM "257"		WELL #:	20	RRCID ->	163819	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	1765	PERF.	1050 - 1054				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223													
DCRC "MF" NCT-64		WELL #:	1	RRCID ->	094245	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	1150 - 1158				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUNDELL, NE. (PETTUS 2800)		55758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223													
DCRC-MF-NCT-64		WELL #:	4	RRCID ->	290232	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	3902 - 3922				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

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

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

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

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

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

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

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

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

03	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3038	-0-	38	38	3038	2	Y	-0-			-0-
05	3020 N	2982	-0-	-38	-38	2982	2	Y	-0-			-0-
06	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	Y	-0-			-0-
07	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	Y	-0-			-0-
*08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2	Y	-0-			-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2014

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800								
03	806 N	467	-0-	-339	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	1023 N	449	-0-	-574	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	44	-0-	-545	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622								
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
05	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
07	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
08	1395 N	337	-0-	-1058	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342								
03	2697 X	2670	-0-	-27	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
04	2610 X	2608	-0-	-2	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
05	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
06	2760 X	2733	-0-	-27	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
07	2852 X	2665	-0-	-187	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
08	3038 N	2733	-0-	-305	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288								
03	10323 X	4619	-0-	-5704	-0-	4619	2			Y	-0-					48
04	9990 X	6799	-0-	-3191	-0-	6799	2			Y	-0-					48
05	10323 X	5121	-0-	-5202	-0-	5121	2			Y	-0-					48
06	9990 X	2443	-0-	-7547	-0-	2402	2	41	9	Y	37	61	1			24
07	10323 X	2232	-0-	-8091	-0-	2228	2	4	9	Y	4					28
08	4991 X	3730	-0-	-1261	-0-	3730	2			Y	-0-					28

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
HALL, J.F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 7750 - 8610					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8178 - 9392					
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-				-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2			Y	-0-				-0-
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2			Y	-0-				-0-
06	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2			Y	-0-				-0-
07	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-				-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-				-0-

SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 7010 - 7016					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7476 - 7505					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7490 - 8805					
03	2480 X	1142	-0-	-1338	-0-	1142	2			Y	-0-				-0-
04	1470 X	1046	-0-	-424	-0-	1046	2			Y	-0-				-0-
05	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-				-0-
06	1110 X	855	-0-	-255	-0-	855	2			Y	-0-				-0-
07	1085 N	742	-0-	-343	-0-	742	2			Y	-0-				-0-
08	1302 N	657	-0-	-645	-0-	657	2			Y	-0-				-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888		PERF. 7895 - 8568					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6834 - 8844					
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	23	1		23
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	11	1		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		2
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14	9	Y	13				15
08	T. A.	1615	-0-	1615	1615	1581	2	34	9	Y	31	25	1		21

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 6994 - 7973						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 8012 - 8760						
03	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6505	2	84	9	Y	76	57	1			61
04	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5347	2	85	9	Y	77	63	1			75
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4974	2	53	9	Y	48	64	1			59
06	5460 X	5287	-0-	-173	-0-	5230	2	57	9	Y	52	63	1			48
07	5642 X	5226	-0-	-416	-0-	5203	2	23	9	Y	21					69
08	5797 X	5296	-0-	-501	-0-	5244	2	52	9	Y	47	64	1			52

HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 7398 - 8870						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8104 - 8710						
03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2540	2	29	9	Y	26	23	1			25
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2506	2	36	9	Y	33	26	1			32
05	2666 N	2414	-0-	-252	-0-	2390	2	24	9	Y	22	28	1			26
06	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2818	2	29	9	Y	26	29	1			23
07	2635 N	1845	-0-	-790	-0-	1837	2	8	9	Y	7					30
08	2635 X	2245	-0-	-390	-0-	2226	2	19	9	Y	17	25	1			22

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8067 - 8706						
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1393	2	32	9	Y	29	25	1			27
04	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	1275	2	36	9	Y	33	27	1			33
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1520	2	30	9	Y	27	31	1			29
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	2	28	9	Y	25	30	1			24
07	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	1263	2	10	9	Y	9					33
08	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	1263	2	24	9	Y	22	30	1			25

SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8808 - 8896						
03	4929 X	2414	-0-	-2515	-0-	2414	2			N	-0-					33
04	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					33
05	4929 X	2490	-0-	-2439	-0-	2490	2			N	-0-					33
06	3450 X	1996	-0-	-1454	-0-	1996	2			N	-0-					33
07	4929 X	2035	-0-	-2894	-0-	2035	2			N	-0-					33
08	4929 X	1552	-0-	-3377	-0-	1552	2			N	-0-					33

HALL, C. M. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 270494		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	3782 X	3415	-0-	-367	-0-	3353 2	62 9	Y	56	52 1	56	
04	3720 X	3084	-0-	-636	-0-	3015 2	69 9	Y	63	54 1	65	
05	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	3442 2	55 9	Y	50	59 1	56	
06	3720 X	3124	-0-	-596	-0-	3074 2	50 9	Y	45	57 1	44	
07	3410 X	2749	-0-	-661	-0-	2731 2	18 9	Y	16		60	
08	3503 X	3024	-0-	-479	-0-	3001 2	23 9	Y	21	44 1	37	

OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428			
03	21833 X	21833	-0-	-0-	-0-	21759 2	74 9	N	67		211	
04	20721 X	20721	-0-	-0-	-0-	20663 2	58 9	N	53	174 1	90	
05	20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	20668 2	61 9	N	55		145	
06	18234 X	18234	-0-	-0-	-0-	18175 2	59 9	N	54		199	
07	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	23447 2	51 9	N	46	183 1	62	
*08	22678 X	22678	-0-	-0-	-0-	22612 2	66 9	N	60		122	

GEO. H. SPEER		WELL #: 35		RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726			
03	15066 X	13884	-0-	-1182	-0-	13832 2	52 9	N	47		82	
04	14580 X	13293	-0-	-1287	-0-	13243 2	50 9	N	45		127	
05	14911 X	13169	-0-	-1742	-0-	13134 2	35 9	N	32		159	
06	14100 X	12774	-0-	-1326	-0-	12732 2	42 9	N	38		197	
07	14105 X	13805	-0-	-300	-0-	13779 2	26 9	N	24	184 1	37	
08	13888 X	12364	-0-	-1524	-0-	12320 2	44 9	N	40		77	

C.M. HALL 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687			
03	6913 X	6253	-0-	-660	-0-	6231 2	22 9	N	20		86	
04	6660 X	6018	-0-	-642	-0-	6004 2	14 9	N	13		99	
05	6541 X	5800	-0-	-741	-0-	5786 2	14 9	N	13		112	
06	6330 X	5818	-0-	-512	-0-	5801 2	17 9	N	15		127	
07	6541 X	6084	-0-	-457	-0-	6071 2	13 9	N	12		139	
08	6262 X	5837	-0-	-425	-0-	5819 2	18 9	N	16		155	

GEO. H. SPEER		WELL #: 32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633			
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-		40	
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		40	
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080 2	9 9	N	8		48	
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-		48	
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1069 2	8 9	N	7		55	
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034 2	8 9	N	7		62	

C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810			
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		37	
04	1650 N	1061	-0-	-589	-0-	1061 2		N	-0-		37	
05	1550 N	1066	-0-	-484	-0-	1066 2		N	-0-		37	
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1300 2	11 9	N	10		47	
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1217 2	6 9	N	5		52	
08	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005 2		N	-0-		52	

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 13		RRCID -> 287616		COMPL. DATE 07/18/2019			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9253 - 9390			
03	3441 X	2876	-0-	-565	-0-	2876 2		Y	-0-		30	
04	3030 X	2737	-0-	-293	-0-	2737 2		Y	-0-		30	
05	3379 X	2449	-0-	-930	-0-	2449 2		Y	-0-		30	
06	3270 X	3136	-0-	-134	-0-	2986 2	150 9	Y	136	118 1	48	
07	3379 X	2534	-0-	-845	-0-	2519 2	15 9	Y	14		62	
08	2883 X	2039	-0-	-844	-0-	2018 2	21 9	Y	19		81	

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
AMANDA MCKINNEY		WELL #: 44		RRCID -> 288452		COMPL. DATE 04/21/2020			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5270 X	3144	-0-	-2126	-0-	3130 2	14 9	N	13			182
04		4920 X	4064	-0-	-856	-0-	4050 2	14 9	N	13	173 1		22
05		5084 X	3485	-0-	-1599	-0-	3471 2	14 9	N	13			35
06		4920 X	3876	-0-	-1044	-0-	3863 2	13 9	N	12			47
07		4960 X	3234	-0-	-1726	-0-	3223 2	11 9	N	10			57
08		4185 X	3734	-0-	-451	-0-	3720 2	14 9	N	13			70

HALL, J. F. STATE		WELL #: 30		RRCID -> 291408		COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7052 - 7058				
03		18600 X	12695	-0-	-5905	-0-	12595 2	100 9	N	91	189 1		57
04		13710 X	11849	-0-	-1861	-0-	11772 2	77 9	N	70			127
05		14167 X	12489	-0-	-1678	-0-	12417 2	72 9	N	65			192
06		13590 X	8521	-0-	-5069	-0-	8507 2	14 9	N	13	180 1		25
07		12741 X	6534	-0-	-6207	-0-	6520 2	14 9	N	13			38
08		12710 X	5117	-0-	-7593	-0-	5104 2	13 9	N	12			50

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 225179		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010				
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #: 2											
03		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	538 1	8228 2	Y	50			150
04		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	506 1	7979 2	Y	23	130 1		43
05		8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	518 1	8243 2	Y	29			72
06		8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	507 1	7830 2	Y	23			95
07		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	529 1	7983 2	Y	24			119
08		8773 X	8533	-0-	-240	-0-	527 1	7982 2	Y	22	123 1		18

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233521		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709				
03		310 N	257	-0-	-53	-0-	15 1	234 2	Y	7			20
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1	277 2	Y	4	18 1		6
05		310 N	226	-0-	-84	-0-	13 1	209 2	Y	4			10
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	16 1	249 2	Y	3			13
07		310 N	238	-0-	-72	-0-	15 1	220 2	Y	3			16
*08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	16 1	247 2	Y	2	16 1		2

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248515		COMPL. DATE 05/02/2016			TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630				
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	43 1	651 2	Y	16			45
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	25 1	396 2	Y	7	39 1		13
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	35 1	557 2	Y	9			22
06		660 N	521	-0-	-139	-0-	31 1	482 2	Y	7			29
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	34 1	516 2	Y	7			36
08		589 N	559	-0-	-30	-0-	34 1	519 2	Y	5	37 1		4

OIL AND GAS DIVISION

M & F (WILCOX 6500)		56152 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 11		RRCID -> 176277		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	465 N	276	-0-	-189	-0-	14 1	262 2	Y	-0-	-0-
04	510 N	311	-0-	-199	-0-	18 1	293 2	Y	-0-	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29 1	487 2	Y	-0-	-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	44 1	531 2	Y	-0-	-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	59 1	578 2	Y	-0-	-0-
08	527 N	400	-0-	-127	-0-	37 1	363 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 210478		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M.G.R. (WILCOX)		56198 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656								
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078644		COMPL. DATE 08/12/1978		TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M. M. A. (WILCOX 8100)		56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652								
SANTOS		WELL #: 2-C		RRCID -> 150056		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656								
SANTOS		WELL #: 3 C		RRCID -> 151486		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883								
SCHWARZ, E. H.		WELL #: 21		RRCID -> 173283		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M U B L O C K 8 9 8 (6 0 0 0 S T R I N G E R)		5 6 3 4 3 5 0 0		N O N - A S S O C I A T E D		O N E W E L L		C N T Y : N U E C E S						
W H I T E M A R L I N O P E R A T I N G C O , L L C		9 1 8 4 7 5		W E L L # : 1		R R C I D - > 2 1 9 2 6 7		C O M P L . D A T E 0 1 / 2 6 / 2 0 0 6		T O T A L D E P T H 6 5 0 0		P E R F . 6 0 3 2 - 6 0 8 5		
M O	A L L O W C O D E	G A S P R O D	I N J E C T . (I)	M O N T H L Y	C U M U S T A T U S	* A M T	* D I S P O S I T I O N S	* A M T	* C	C O N D	* A M T	* D I S P O S I T I O N S	* A M T	E O M
			L I F T (L)	S T A T U S (C O D E)	(-) U N D E R A G E	C O D E	C O D E	C O D E	M	P R O D	C O D E	C O D E	C O D E	B A L A N C E
03	46446	44923	-0-	-1523	-0-	155	1	43072	2	Y	1542	1524	1	318
04	39317 R	39317	-0-	-0-	-0-	1696	9	37799	2	Y	1266	1149	1	435
05	36484 R	36484	-0-	-0-	-0-	125	1	34348	2	Y	1504	1532	1	407
06	34633 R	34633	-0-	-0-	-0-	1393	9	1654	9		1481	1548	1	340
07	33070 R	33070	-0-	-0-	-0-	155	1	31528	2	Y	1261	1343	1	258
08	41943	36374	-0-	-5569	-0-	327	4	34204	2	Y	1832	1718	1	372
						150	1							
						1629	9							
						1387	9							
						2015	9							

M A D E R O , W E S T (L)		5 6 5 6 2 1 0 0		N O N - A S S O C I A T E D		C A P A C I T Y		C N T Y : K L E B E R G						
E O G R E S O U R C E S , I N C .		2 5 3 1 6 2		W E L L # : 1 1		R R C I D - > 0 3 6 7 1 6		C O M P L . D A T E 0 6 / 1 4 / 1 9 6 5		T O T A L D E P T H 1 1 1 6 0		P E R F . N / A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

K I N G R A N C H M A D E R O		5 6 3 4 3 5 0 0		N O N - A S S O C I A T E D		O N E W E L L		C N T Y : N U E C E S						
K I N G R A N C H M A D E R O		2 5 3 1 6 2		W E L L # : 2 8		R R C I D - > 2 4 9 1 9 2		C O M P L . D A T E 1 2 / 2 1 / 2 0 1 1		T O T A L D E P T H 1 2 6 0 0		P E R F . 1 0 7 9 2 - 1 0 8 1 8		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

K I N G R A N C H M A D E R O		5 6 3 4 3 5 0 0		N O N - A S S O C I A T E D		O N E W E L L		C N T Y : N U E C E S						
K I N G R A N C H M A D E R O		2 5 3 1 6 2		W E L L # : 3 1		R R C I D - > 2 5 4 0 2 3		C O M P L . D A T E 1 2 / 0 7 / 2 0 0 9		T O T A L D E P T H 1 1 3 6 0		P E R F . 1 0 8 4 6 - 1 0 8 7 6		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

K I N G R A N C H M A D E R O		5 6 3 4 3 5 0 0		N O N - A S S O C I A T E D		O N E W E L L		C N T Y : N U E C E S						
K I N G R A N C H M A D E R O		2 5 3 1 6 2		W E L L # : 3 2		R R C I D - > 2 6 3 2 9 7		C O M P L . D A T E 0 4 / 0 7 / 2 0 1 1		T O T A L D E P T H 1 1 4 5 0		P E R F . 1 1 1 4 0 - 1 1 2 2 0		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
C.B. PRODUCTION		119905									
FARMER, W.H.		WELL #:	1	RRCID ->	228994	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5267	PERF.	4798 - 4804
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.)		56741 340		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
INLAND OCEAN, INC.		424607									
ADAMS		WELL #:		RRCID ->	279739	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5429 - 5434
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019											

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)		56741 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.		747193									
ADAMS-HOUGHTON		WELL #:	3	RRCID ->	159083	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	3984 - 3994
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)		56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
GALINDO BROTHERS, INC.		293072									
ADAMS HOUGHTON		WELL #:	2	RRCID ->	161057	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	3297 - 3303
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ADAMS-HOUGHTON		56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
		293072									
		WELL #:	1	RRCID ->	165257	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	3300 - 3310
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800) 56741 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 282530 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3495 - 3503

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2021 - PLUGGED 5.26.21

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 R.C.I. ENERGY 685838
 ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

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

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

03	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	223	1	2730	2	N	-0-	212
04	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	208	1	2617	2	N	-0-	212
05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	197	1	2446	2	N	-0-	212
06	2490 N	2387	-0-	-103	-0-	186	1	2201	2	N	-0-	212
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	203	1	2466	2	N	-0-	212
08	2573 N	2484	-0-	-89	-0-	188	1	2296	2	N	-0-	212

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

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

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

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

MALO SUENO (3700)		56991 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
PEREZ, AMADO		WELL #: 4		RRCID -> 058636		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050)		57072 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 173370		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 145931		COMPL. DATE 02/12/2020		TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANCHO PRADO (L-1)		57072 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 087366		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 091576		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 11		RRCID -> 194534		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARGO (C- 2200)			57408 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
STARR OPERATING, LLC			815855											
MARGO "A"			WELL #: 2AC		RRCID -> 200449		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

GONZALES			WELL #: 1C		RRCID -> 208230		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MARGO 'A'			WELL #: 3A		RRCID -> 276029		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252					
03	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	2		N	-0-			-0-
05	899 N	840	-0-	-59	B	-0-	840	2		N	-0-			-0-
06	870 N	761	-0-	-109	B	-0-	761	2		N	-0-			-0-
07	899 N	733	-0-	-166	B	-0-	733	2		N	-0-			-0-
08	837 N	687	-0-	-150	B	-0-	687	2		N	-0-			-0-

MARIA H. LLANOS (6400)			57416 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
TEAL ENERGY USA, INC.			840852											
KATHLEEN MARIE			WELL #: 1		RRCID -> 176016		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459					
03	2263 N	2081	-0-	-182		-0-	2081	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	2141	-0-	-19		-0-	2141	2		N	-0-			-0-
05	2238 N	2238	-0-	-0-		-0-	2238	2		N	-0-			-0-
06	2056 N	2056	-0-	-0-		-0-	2056	2		N	-0-			-0-
07	1987 N	1987	-0-	-0-		-0-	1987	2		N	-0-			-0-
08	2232 N	1833	-0-	-399		-0-	1833	2		N	-0-			-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 186025		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)			57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
SULLIVAN, D. J. "F"			WELL #: 21 F		RRCID -> 109726		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)			//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:		C 4	RRCID ->	145376	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	9064	PERF. 7766 - 8250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:		C19	RRCID ->	147702	COMPL. DATE	11/29/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6534 - 6552	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:		C 21	RRCID ->	148052	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7351 - 0	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:		F 30	RRCID ->	152726	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7500 - 7510	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:		C 14DF	RRCID ->	159271	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	9380	PERF. 6774 - 8938	
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-		-0-
04		1080 N	897	-0-	-183	-0-	897	2		N	-0-		-0-
05		961 N	841	-0-	-120	-0-	841	2		N	-0-		-0-
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		-0-
*07		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-		-0-
08		837 N	732	-0-	-105	-0-	732	2		N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:		F 24DF	RRCID ->	160100	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6121 - 8828	
03		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		N	-0-		-0-
04		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-		-0-
05		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-		-0-
06		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-		-0-
*07		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2		N	-0-		-0-
*08		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #:		S 6	RRCID ->	160415	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8868 - 8876	
03		372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2		N	-0-		-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-		-0-
06		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-		-0-
*07		372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2		N	-0-		-0-
08		372 N	274	-0-	-98	-0-	274	2		N	-0-		-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		C 12	RRCID ->	160698	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8924 - 8932	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 3DF	RRCID ->	169891	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 7660 - 7677	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		37	RRCID ->	225150	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7682 - 7898	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		40	RRCID ->	243906	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8245 - 8352	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		39	RRCID ->	247819	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	9278	PERF. 7771 - 7785	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		F 41	RRCID ->	275439	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF. 7449 - 9112	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

PALMER STATE 348		WELL #:		7	RRCID ->	279635	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	12730	PERF. 8895 - 8911	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PALMER STATE 348		WELL #:		3S	RRCID -> 281359	COMPL. DATE 05/27/2016	TOTAL DEPTH 12405	PERF. 8719	- 8725			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 9	RRCID -> 281361	COMPL. DATE 06/15/2016	TOTAL DEPTH 14053	PERF. 8968	- 9024	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MARIPOSA (I-25, EAST)		57548 695		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID -> 196184	COMPL. DATE 10/23/2002	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8320	- 8350	
03	744 N	670	-0-	-74	-0-	670 2			N	-0-
04	690 N	584	-0-	-106	-0-	584 2			N	-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	621 2			N	-0-
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		36	RRCID -> 202005	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8388	- 8415	
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2			N	-0-
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	24 2			N	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-

MARTIN RANCH (5100)		57789 975		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SEDCO OPERATING, LLC		763159								
HOFFMAN -A-		WELL #:			RRCID -> 179905	COMPL. DATE 05/13/1995	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 5280	- 5287	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019										

MARTIN-VOLZ (LOBO)		57794 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID -> 193938	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8306	- 8787	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC LOMA VIEJA		57795 180 238722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660															
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-					-0-
04	690 N	412	-0-	-278	-0-	412	2		N	-0-					-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-					-0-
06	780 N	525	-0-	-255	-0-	525	2		N	-0-					-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-					-0-
08	651 N	407	-0-	-244	-0-	407	2		N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		57795 180 238722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870															
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-					-0-
04	420 N	241	-0-	-179	-0-	241	2		N	-0-					-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-					-0-
06	420 N	307	-0-	-113	-0-	307	2		N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-					-0-
08	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2		N	-0-					-0-

LOMA VIEJA		57795 180 238722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681															
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-					-0-
04	360 N	211	-0-	-149	-0-	211	2		N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-					-0-
06	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2		N	-0-					-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-					-0-
08	341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2		N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) BEEHIVE OPERATING, LLC TREVINO		57795 875 061750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) SALVADOR OIL, LLC MERSEBERGER		58271 384 744509		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604															
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019															

MATHIS, E. (3755) APEX ENERGY, INC. SCHNEIDER-KRONKE		58271 525 027424		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
 ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997																

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	15 N	NO RPT	-0-	-0-	-15	-0-				N	NO RPT					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

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

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

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

MAY (LOWER 7)															
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAY FIELD UNIT		521516		WELL #: 24 L		RRCID -> 201238		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9532			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3100 N	13806	-0-	10706	20176	13799	2	7	9	N	6			56
04		3000 N	7542	-0-	4542	24718	7542	2			N	-0-			56
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	21618					N	-0-			56
06		2610	-0-	-0-	-2610	19008					N	-0-			56
07		2697	-0-	-0-	-2697	16311					N	-0-			56
08		2697	NO RPT	-0-	-2697	13614					N	NO RPT			56

MAY (LOWER 7-B)															
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAY FIELD UNIT		521516		WELL #: 20		RRCID -> 242290		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 9364 - 9386			

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

MAY (MASSIVE 2)															
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		58556 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		WELL #: 1		RRCID -> 192692		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8798 - 8838			

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

MAY (MASSIVE 3)															
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		570411		WELL #: 1		RRCID -> 192691		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8884 - 8960			

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

BECKMAN															
		WELL #: 1		RRCID -> 196836		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12518		PERF. 8160 - 8170					

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

MAY (MASSIVE 4)															
MAGNUM PRODUCING, LP		58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)		521516		WELL #: 23 U		RRCID -> 127370		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8757 - 8770			

03		713	127	-0-	-586	152	127	2			N	-0-			-0-
04		152 N	-0-	-0-	-152	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAY (MASSIVE 9)		58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 198253		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411						CNTY: KLEBERG							
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192690		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAY (MIDDLE 8)		58556 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 U		RRCID -> 159856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAY (UPPER 5)		58556 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
CHILDS GAS UNIT		WELL #: 22 M		RRCID -> 196995		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAY (UPPER 7B)		58556 648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
CHILDS/MIDDLE/GU		WELL #: 14		RRCID -> 162080		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968							
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				3
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				3
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				3
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				3
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

MAY (2 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 20 RRCID -> 292759 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9088 - 9102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 W	6874	-0-	6874	19940	6830	2	44	9	N	40				157
04	0 W	4422	-0-	4422	24362	4391	2	31	9	N	28				185
05	0 W	3530	-0-	3530	27892	3505	2	25	9	N	23				208
06	0 W	2473	-0-	2473	30365	2387	2	86	9	N	78	182	1		104
07	0 W	991	-0-	991	31356	852	2	139	9	N	126	182	1		48
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31356					N	NO RPT				48

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411
WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

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

MAY (4 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/

58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

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

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411
WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

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

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
570411
WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

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

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/

58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

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

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

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

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

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

MAY, SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

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

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

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

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101

PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019

OIL AND GAS DIVISION

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/		WELL #: 1		RRCID -> 011877		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	337	-0-	337	1111	337	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	245	-0-	245	1356	245	2			N	-0-				-0-
05	7561 X	6205	-0-	-1356	-0-	6047	2	158	9	N	144				144
06	3000 N	3768	-0-	768	768	3328	2	440	9	N	400	467	1		77
*07	29694 X	28926	-0-	-768	-0-	28700	2	226	9	N	205	183	1		99
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 011885		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A							
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-						-0-
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-						-0-
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

KAUFER "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191863		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MAY, SE. (FRIO 8500)		58561 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459													
COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 191323		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MAY, W. (11,600 CONS.)		58563 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
COLLINS-BEVANS		WELL #: 2		RRCID -> 194224		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675							
03	5146 #	4268	-0-	-878	-0-	93	1	4127	2	N	44				290
						48	9								
04	7200 #	3343	-0-	-3857	-0-	90	1	3213	2	N	36				326
						40	9								
05	7440 #	3209	-0-	-4231	-0-	93	1	3084	2	N	29	178	1		177
						32	9								
06	7080 #	2444	-0-	-4636	-0-	90	1	2329	2	N	23				200
						25	9								
07	5611 #	2218	-0-	-3393	-0-	93	1	2101	2	N	22				222
						24	9								
08	4216 #	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT				222

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH)		58721 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 41 L		RRCID -> 038187		COMPL. DATE		N/A		
		TOTAL DEPTH		7800		PERF.		6539 - 6549		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCALLEN (F-1)		58721 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
KEIRN, PEARL		WELL #: 6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-

MCALLEN (KEIRN)		58721 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
KEIRN, PEARL		WELL #: 5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KEIRN, PEARL		WELL #: 7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538		
03	T. A.	1463	-0-	1463	1463	73 1	1390 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1463			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1463			Y	-0-	-0-
06	1463 X	-0-	-0-	-1463	-0-			Y	-0-	-0-
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	-0-
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
BALES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306		
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	109 1	2066 2	Y	-0-	-0-
04	1650 N	215	-0-	-1435	-0-	11 1	204 2	Y	-0-	-0-
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	118 1	2161 2	Y	-0-	-0-
06	1800 N	288	-0-	-1512	-0-	16 1	272 2	Y	-0-	-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	92 1	1572 2	Y	-0-	-0-
*08	1860 N	1169	-0-	-691	-0-	62 1	1107 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2)		58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 11439		PERF.10034 - 10042					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15883		PERF.13677 - 14023					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	638	3	Y	1				10
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	580	3	Y	2				12
05	558 N	485	-0-	-73	-0-	38	1	446	3	Y	1	5	1		8
06	660 N	516	-0-	-144	-0-	42	1	473	3	Y	1				9
07	651 N	595	-0-	-56	-0-	30	1	564	3	Y	1				10
*08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	610	3	Y	2				12

GUERRA, E.E. JR		WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458		PERF.13760 - 14236					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125667		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 15987		PERF.14433 - 14734					
03	1395 X	965	-0-	-430	-0-	57	1	902	3	Y	5				67
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	70	1	1115	3	Y	8				75
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	87	1	1007	3	Y	4	29	1		50
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	104	1	1170	3	Y	6				56
07	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	61	1	1166	3	Y	3				59
*08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	64	1	1240	3	Y	6				65

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127816		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 15026		PERF.14174 - 14510					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	138214	COMPL. DATE	03/22/1991	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13672	- 14126		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		12	RRCID ->	139523	COMPL. DATE	08/15/1991	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13896	- 14186		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		13	RRCID ->	141999	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13764	- 14140		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		14	RRCID ->	143900	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13754	- 14233		
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	111	1	1763	3	Y	2				40
						2	9								
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	104	1	1654	3	Y	3				43
						3	9								
05	1643 N	1475	-0-	-168	-0-	116	1	1358	3	Y	1	16	1		28
						1	9								
06	1830 N	1748	-0-	-82	-0-	143	1	1602	3	Y	3				31
						3	9								
07	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	77	1	1498	3	Y	1				32
						1	9								
*08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	88	1	1708	3	Y	2				34
						2	9								

GUERRA, E. E.		WELL #:		15	RRCID ->	183944	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	14288	PERF.	13680	- 14152		
03	4588 X	129	-0-	-4459	-0-	7	1	114	3	Y	7				145
						8	9								
04	4440 X	1195	-0-	-3245	-0-	70	1	1115	3	Y	9				154
						10	9								
05	4061 X	20	-0-	-4041	-0-	1	1	15	3	Y	4	58	1		100
						4	9								
06	2070 X	3	-0-	-2067	-0-	3	3			Y	-0-				100
07	1333 X	7	-0-	-1326	-0-	7	3			Y	-0-				100
08	1240 X	3	-0-	-1237	-0-	3	3			Y	-0-				100

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
GUERRA, E. E.		WELL #:		18	RRCID ->	189388	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13753 - 14130	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767 N	1205	-0-	-562	-0-	71	1	1130	3	Y	4		45
						4	9						
04	2040 N	205	-0-	-1835	-0-	12	1	186	3	Y	6		51
						7	9						
05	2325 N	800	-0-	-1525	-0-	63	1	734	3	Y	3	20 1	34
						3	9						
06	1170 N	841	-0-	-329	-0-	68	1	769	3	Y	4		38
						4	9						
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	769	3	Y	3		41
						3	9						
08	806 N	481	-0-	-325	-0-	23	1	454	3	Y	4		45
						4	9						

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208729	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	14260	PERF.	13850 - 14010
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GUERRA, E.E.		WELL #:		20	RRCID ->	249499	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13720 - 14262
03	5456 X	5309	-0-	-147	-0-	313	1	4994	3	Y	2	17
						2	9					
04	5040 X	4898	-0-	-142	-0-	289	1	4605	3	Y	4	21
						4	9					
05	5208 X	4529	-0-	-679	-0-	359	1	4168	3	Y	2	23
						2	9					
06	5040 X	4742	-0-	-298	-0-	389	1	4352	3	Y	1	24
						1	9					
07	5208 X	4924	-0-	-284	-0-	242	1	4681	3	Y	1	25
						1	9					
08	5208 X	4916	-0-	-292	-0-	241	1	4673	3	Y	2	27
						2	9					

GUERRA, E.E.		WELL #:		19	RRCID ->	249521	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	14110 - 14140
03	4681 X	4500	-0-	-181	-0-	264	1	4224	3	Y	11	96
						12	9					
04	4530 X	4194	-0-	-336	-0-	246	1	3928	3	Y	18	114
						20	9					
05	4619 X	3916	-0-	-703	-0-	310	1	3595	3	Y	10	124
						11	9					
06	4470 X	3979	-0-	-491	-0-	325	1	3646	3	Y	7	131
						8	9					
07	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	201	1	3884	3	Y	9	140
						10	9					
08	4495 X	4235	-0-	-260	-0-	207	1	4016	3	Y	11	151
						12	9					

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748										
GUERRA, E. E. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254434		COMPL. DATE 01/07/2010			TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	496 1	7901 3	Y	8		92
							9 9					
04		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	495 1	7896 3	Y	7		99
							8 9					
05		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	693 1	8030 3	Y	11		110
							12 9					
06		8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	671 1	7506 3	Y	8	82 1	36
							9 9					
07		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	437 1	8410 3	Y	10		46
							11 9					
08		8711 X	7955	-0-	-756	-0-	391 1	7556 3	Y	7		53
							8 9					
GUERRA, E. E. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 254900		COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215			
03		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	383 1	6109 3	Y	8		112
							9 9					
04		5730 X	4735	-0-	-995	-0-	278 1	4448 3	Y	8		120
							9 9					
05		6603 X	5379	-0-	-1224	-0-	426 1	4940 3	Y	12		132
							13 9					
06		6390 X	5385	-0-	-1005	-0-	441 1	4933 3	Y	10	99 1	43
							11 9					
07		6603 X	5951	-0-	-652	-0-	293 1	5647 3	Y	10		53
							11 9					
*08		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	394 1	7618 3	Y	9		62
							10 9					
GUERRA, E. E.		WELL #: 21		RRCID -> 256162		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456			
03		1488 N	1113	-0-	-375	-0-	65 1	1048 3	Y	-0-		-0-
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	102 1	1634 3	Y	-0-		-0-
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	126 1	1460 3	Y	-0-		-0-
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	120 1	1355 3	Y	-0-		-0-
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	89 1	1745 3	Y	-0-		-0-
08		1581 N	1561	-0-	-20	-0-	79 1	1482 3	Y	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GUERRA, A. E.		WELL #: 31		RRCID -> 118870		COMPL. DATE 10/23/1985			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA, A. E.		WELL #: 49		RRCID -> 162699		COMPL. DATE 04/25/1997			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130			
03		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	138 1	1934 2	Y	74	69 1	78
							81 9					
04		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	117 1	2114 2	Y	54	47 1	85
							59 9					
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	122 1	2057 2	Y	51	55 1	81
							56 9					
06		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	122 1	1901 2	Y	48	44 1	85
							53 9					
07		2356 N	2143	-0-	-213	-0-	130 1	1963 2	Y	45	33 1	97
							50 9					
08		2232 N	2141	-0-	-91	-0-	127 1	1966 2	Y	44	55 1	86
							48 9					

OIL AND GAS DIVISION

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUERRA, A. E.		WELL #:		58	RRCID ->	167713	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13951	- 14025	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		70	RRCID ->	168933	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12736	- 14290	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		68	RRCID ->	170485	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	14246	PERF.13100	- 14140	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		60	RRCID ->	172289	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	14320	PERF.13770	- 14224	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		75	RRCID ->	172654	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	14360	PERF.14230	- 14018	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		72	RRCID ->	175878	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	14930	PERF.14223	- 14261	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		81	RRCID ->	177092	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	14220	PERF.13315	- 13603	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GUERRA, A. E.		WELL #:		87		RRCID ->		180100		COMPL. DATE		07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		77		RRCID ->		182326		COMPL. DATE		03/15/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		84		RRCID ->		183143		COMPL. DATE		04/26/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		91		RRCID ->		192455		COMPL. DATE		12/14/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		93		RRCID ->		193812		COMPL. DATE		02/15/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13762 - 14020		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		103		RRCID ->		217223		COMPL. DATE		02/10/2006		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		99		RRCID ->		218279		COMPL. DATE		11/16/2005		TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA, A. E.		WELL #: 111		RRCID -> 224842		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 113		RRCID -> 225152		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 112		RRCID -> 227946		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 105		RRCID -> 228631		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 116		RRCID -> 229336		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 102		RRCID -> 232688		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 120		RRCID -> 234025		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA, A. E.		WELL #: 110		RRCID -> 235115		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 119		RRCID -> 235313		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210								
03	868 N	853	-0-	-15	-0-	53 1	750 2	Y	45	46 1						55
						50 9										
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	40 1	721 2	Y	54	37 1						72
						59 9										
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	47 1	784 2	Y	52	48 1						76
						57 9										
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	79 1	1225 2	Y	48	40 1						84
						53 9										
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	95 1	1424 2	Y	45	31 1						98
						50 9										
*08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	105 1	1628 2	Y	43	53 1						88
						47 9										

GUERRA, A. E.		WELL #: 123		RRCID -> 242004		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200								
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	39 1	545 2	Y	-0-							-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31 1	565 2	Y	-0-							-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34 1	574 2	Y	-0-							-0-
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	32 1	491 2	Y	-0-							-0-
07	620 N	531	-0-	-89	-0-	33 1	498 2	Y	-0-							-0-
08	620 N	522	-0-	-98	-0-	32 1	490 2	Y	-0-							-0-

GUERRA, A.E.		WELL #: 124		RRCID -> 247724		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 122313		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151								
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15		RRCID -> 138959		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		23	RRCID ->	246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	14156 - 14164		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-		50	1	345	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	369	-0-	-51	-0-		44	1	325	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	365	-0-	-69	-0-		48	1	317	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	368	-0-	-22	-0-		42	1	326	2	Y	-0-		-0-
07	372 N	321	-0-	-51	-0-		36	1	285	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	326	-0-	-46	-0-		39	1	287	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)				58742 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
SWOLI		WELL #:		A 2	RRCID ->	208858	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	14008 - 14072		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64	137	1		-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)				58742 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HARGROVE, H.B.		WELL #:		1	RRCID ->	132072	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	10328	PERF.	8788 - 9214		
03	4960 X	4762	-0-	-198	-0-		596	1	4087	2	Y	72	71 0	11
04	4800 X	4654	-0-	-146	-0-		550	1	4027	2	Y	70	71 0	10
05	5394 X	4201	-0-	-1193	-0-		537	1	3570	2	Y	85	81 0	14
06	5220 X	2281	-0-	-2939	-0-		251	1	1931	2	Y	90	88 0	16
07	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-		611	1	4786	2	Y	85	84 0	17
*08	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-		697	1	5109	2	Y	86	88 0	15

HARGROVE, H.B.		WELL #:		2	RRCID ->	135558	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8636 - 9292		
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-		50	1	341	2	Y	-0-		-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-		50	1	363	2	Y	-0-		-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-		57	1	378	2	Y	-0-		-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-		60	1	463	2	Y	-0-		-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-		49	1	384	2	Y	-0-		-0-
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-		89	1	656	2	Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		21	RRCID ->	145612	COMPL. DATE	05/05/1993	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	8606 - 8698		
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		205	1	1404	2	Y	20	20 0	3
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		194	1	1420	2	Y	20	20 0	3
05	1829 N	1640	-0-	-189	-0-		211	1	1403	2	Y	24	23 0	4
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		192	1	1476	2	Y	26	25 0	5
07	1705 N	1643	-0-	-62	-0-		183	1	1434	2	Y	24	24 0	5
*08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		195	1	1427	2	Y	24	25 0	4

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890																	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520																	
03		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	977	1	6703	2	Y	27	27	0			4
							30	9									
04		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	899	1	6582	2	Y	27	27	0			4
							30	9									
05		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	1004	1	6679	2	Y	32	31	0			5
							35	9									
06		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	603	1	4633	2	Y	34	33	0			6
							37	9									
07		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	518	1	4061	2	Y	32	32	0			6
							35	9									
*08		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	598	1	4384	2	Y	33	33	0			6
							36	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770																	
03		8928 X	8607	-0-	-321	-0-	1095	1	7512	2	Y	-0-	4	0			-0-
04		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	1034	1	7572	2	Y	-0-					-0-
05		8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	1113	1	7406	2	Y	-0-					-0-
06		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	982	1	7544	2	Y	-0-					-0-
07		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	933	1	7314	2	Y	-0-					-0-
*08		8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	1034	1	7584	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884																	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765																	
03		1612 N	34	-0-	-1578	-0-	4	1	30	2	Y	-0-	3	0			-0-
04		180 N	25	-0-	-155	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
05		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	192	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06		3000 N	3875	-0-	875	875	446	1	3429	2	Y	-0-					-0-
07		3089 N	2214	-0-	-875	-0-	251	1	1963	2	Y	-0-					-0-
*08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	199	1	1458	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.//													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													
HINOJOSA " A "													
WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		236	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		236	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-		236	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-		236	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		236	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		236	

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS												
DEWBE PETROLEUM CORPORATION												
BEAURLINE												
WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC												
BEAURLINE, A. W.												
WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829												
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	237	3	7	9	Y	6	46
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	120	3	4	9	Y	4	50
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	218	3	10	9	Y	9	59
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8	9	Y	7	66
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	227	3	6	9	Y	5	71
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	71

BEAURLINE, A. W.												
WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936												
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	740	3	1	9	Y	1	6
04	600 N	456	-0-	-144	-0-	455	3	1	9	Y	1	7
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	3	1	9	Y	1	8
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	805	3	1	9	Y	1	9
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-	9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9

BEAURLINE, A. W.												
WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860												
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	264	3	2	9	Y	2	16
04	270 N	175	-0-	-95	-0-	173	3	2	9	Y	2	18
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	Y	2	20
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	Y	3	23
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2	9	Y	2	25
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	25

BEAURLINE, A. W.												
WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY		GennySaret Investments, LLC //CONT.// 300228		CNTY: HIDALGO						
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	NO RPT			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE	
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	14	RRCID ->	165081	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11954 - 12184
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	15	RRCID ->	169317	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12096 - 13280
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	18	RRCID ->	170734	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12232 - 12696
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	12R	RRCID ->	172256	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11714 - 11890
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-	
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	120 3	N	-0-	-0-	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	11R	RRCID ->	172706	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11996 - 12030
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-	
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3	N	-0-	-0-	
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-	-0-	
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	13	RRCID ->	172843	COMPL. DATE	04/16/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11474 - 11499
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	406 3	3 9 Y	3	81	
04	420 N	250	-0-	-170	-0-	248 3	2 9 Y	2	83	
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	486 3	7 9 Y	6	89	
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429 3	4 9 Y	4	93	
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	505 3	3 9 Y	3	96	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	96	
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	9R	RRCID ->	173858	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	12144	PERF.11780 - 11936
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228								
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 5		RRCID -> 173891		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-	-0-
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	120 3		Y	-0-	-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 19		RRCID -> 196242		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878		
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	23 3	2 9	N	2	14
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 3	2 9	N	2	16
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	27 3	3 9	N	3	19
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	75 3	3 9	N	3	22
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	29 3	2 9	N	2	24
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 20		RRCID -> 231249		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718		
03	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27 3		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT	-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15R		RRCID -> 242047		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 035058		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 8								
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	88 1	1414 2	Y	13	13 0 2
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	83 1	1345 2	Y	12	12 0 2
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	81 1	1351 2	Y	15	14 0 3
06	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	68 1	1370 2	Y	15	15 0 3
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	71 1	1446 2	Y	15	15 0 3
*08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	84 1	1394 2	Y	15	15 0 3

MCCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059641		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392		
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	-0-	-0-
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	7 1	112 2	Y	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	6 1	99 2	Y	-0-	-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-	-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
O												
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	51 1	820 2	Y	-0-			-0-
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	48 1	781 2	Y	-0-			-0-
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	48 1	796 2	Y	-0-			-0-
06	840 N	740	-0-	-100	-0-	35 1	705 2	Y	-0-			-0-
07	868 N	779	-0-	-89	-0-	36 1	743 2	Y	-0-			-0-
08	837 N	775	-0-	-62	-0-	44 1	731 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088												
03	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	157 1	2530 2	Y	202	206 0		31
						222 9						
04	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	150 1	2428 2	Y	196	199 0		28
						216 9						
05	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	151 1	2518 2	Y	242	229 0		41
						266 9						
06	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	119 1	2392 2	Y	252	247 0		46
						277 9						
07	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	121 1	2484 2	Y	239	237 0		48
						263 9						
*08	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	148 1	2448 2	Y	243	248 0		43
						267 9						

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410												
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930												
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	12 1	191 2	Y	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	10 1	168 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	7 1	143 2	Y	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	Y	-0-			-0-
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	202 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512												
03	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	74 1	1188 2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1251	-0-	-69	-0-	73 1	1178 2	Y	-0-			-0-
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	77 1	1286 2	Y	-0-			-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	62 1	1250 2	Y	-0-			-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	64 1	1310 2	Y	-0-			-0-
*08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	78 1	1293 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 64		RRCID -> 092095		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	-0-		92	1	1481	2	Y	-0-			-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1404	2	Y	-0-			-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	1464	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	-0-		69	1	1396	2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	-0-		70	1	1433	2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	-0-		85	1	1397	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 69		RRCID -> 093584		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 52		RRCID -> 114060		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 67R		RRCID -> 118089		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230								
03	14B2 EXT	92	-0-	92	-0-	477		5	1	87	2	Y	-0-	1	0	-0-
04	526 N	49	-0-	-477	-0-	-0-		3	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	68	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	146	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 122396		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 62		RRCID -> 123471		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778								
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-		218	1	1495	2	Y	-0-			-0-
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-		198	1	1449	2	Y	-0-			-0-
05	1581 N	1395	-0-	-186	-0-	-0-		182	1	1213	2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1393	-0-	-257	-0-	-0-		160	1	1233	2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1387	-0-	-318	-0-	-0-		157	1	1230	2	Y	-0-			-0-
*08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-		175	1	1280	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 47		RRCID -> 124162		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629								
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	1480	2	Y	-0-			-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1408	2	Y	-0-			-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	1469	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	-0-		65	1	1312	2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	-0-		68	1	1402	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	-0-		83	1	1371	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 124661		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 125254		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692								
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 128252		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248								
03	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	141	1	2266	2	Y	-0-					-0-
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	136	1	2208	2	Y	-0-					-0-
05	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	144	1	2395	2	Y	-0-					-0-
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	112	1	2250	2	Y	-0-					-0-
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	107	1	2190	2	Y	-0-					-0-
*08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	132	1	2175	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 130342		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504								
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 133221		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386								
03	4061 X	3482	-0-	-579	-0-	203	1	3265	2	Y	13	13	0			2
						14	9									
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	193	1	3127	2	Y	12	12	0			2
						13	9									
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	185	1	3079	2	Y	15	14	0			3
						17	9									
06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	146	1	2944	2	Y	15	15	0			3
						17	9									
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	157	1	3215	2	Y	15	15	0			3
						17	9									
*08	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	191	1	3160	2	Y	15	15	0			3
						17	9									

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 133345		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014								
03	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		2511 X	1636	-0-	-875	-0-	96 1	1540 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	3421	-0-	421	-0-	199 1	3222 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	5227	-0-	2127	-0-	296 1	4931 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	4376	-0-	1376	-0-	207 1	4169 2	Y	-0-			-0-
07		8848 X	4924	-0-	-3924	-0-	229 1	4695 2	Y	-0-			-0-
*08		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	246 1	4071 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277													
03		1519 N	1506	-0-	-13	-0-	88 1	1418 2	Y	-0-			-0-
04		1470 N	1452	-0-	-18	-0-	84 1	1368 2	Y	-0-			-0-
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	86 1	1432 2	Y	-0-			-0-
06		1470 N	1430	-0-	-40	-0-	68 1	1362 2	Y	-0-			-0-
07		1488 N	1473	-0-	-15	-0-	69 1	1404 2	Y	-0-			-0-
08		1519 N	1454	-0-	-65	-0-	83 1	1371 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917													
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	53 1	846 2	Y	-0-			-0-
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	59 1	961 2	Y	-0-			-0-
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	54 1	905 2	Y	-0-			-0-
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	33 1	660 2	Y	-0-			-0-
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	53 1	1095 2	Y	-0-			-0-
*08		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	57 1	950 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080													
03		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	456 1	7341 2	Y	13	13 0		2
							14 9						
04		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	446 1	7217 2	Y	13	13 0		2
							14 9						
05		8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	467 1	7774 2	Y	16	15 0		3
							18 9						
06		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	376 1	7550 2	Y	16	16 0		3
							18 9						
07		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	387 1	7931 2	Y	15	15 0		3
							17 9						
*08		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	453 1	7492 2	Y	16	16 0		3
							18 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 0		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 0		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 0		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 0		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	126 1	2034 2	Y	144	147 0		22
							158 9						
04		1710 N	1400	-0-	-310	-0-	73 1	1174 2	Y	139	141 0		20
							153 9						
05		1767 N	1309	-0-	-458	-0-	64 1	1056 2	Y	172	163 0		29
							189 9						
06		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	180	176 0		33
07		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	169	168 0		34
08		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	172	176 0		30

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062													
03		713 N	707	-0-	-6	-0-	41 1	666 2	Y	-0-			-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	33 1	536 2	Y	-0-			-0-
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	34 1	567 2	Y	-0-			-0-
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	29 1	578 2	Y	-0-			-0-
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	32 1	654 2	Y	-0-			-0-
*08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	42 1	689 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875													
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	26 2	Y	18	18 0		3
							20 9						
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	1 1	16 2	Y	17	18 0		2
							19 9						
05		93 N	44	-0-	-49	-0-	1 1	19 2	Y	22	20 0		4
							24 9						
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	1 1	12 2	Y	22	22 0		4
							24 9						
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	21	21 0		4
							23 9						
*08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	16 1	267 2	Y	22	22 0		4
							24 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363													
03		62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 2	Y	-0-			-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	Y	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188													
03		1984 N	1907	-0-	-77	-0-	112 1	1795 2	Y	-0-			-0-
04		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	102 1	1648 2	Y	-0-			-0-
05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	113 1	1882 2	Y	-0-			-0-
06		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	86 1	1737 2	Y	-0-			-0-
07		1798 N	1757	-0-	-41	-0-	82 1	1675 2	Y	-0-			-0-
*08		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	104 1	1723 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206													
03		496 N	380	-0-	-116	-0-	22 1	358 2	Y	-0-			-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	26 1	414 2	Y	-0-			-0-
05		465 N	418	-0-	-47	-0-	24 1	394 2	Y	-0-			-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	19 1	373 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	307	-0-	-158	-0-	14 1	293 2	Y	-0-			-0-
*08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	25 1	418 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		1922 N	1662	-0-	-260	-0-	97 1	1565 2	Y	-0-				-0-
04		1680 N	1515	-0-	-165	-0-	88 1	1427 2	Y	-0-				-0-
05		1736 N	1614	-0-	-122	-0-	92 1	1522 2	Y	-0-				-0-
06		1620 N	1524	-0-	-96	-0-	72 1	1452 2	Y	-0-				-0-
07		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	80 1	1630 2	Y	-0-				-0-
08		1612 N	1477	-0-	-135	-0-	84 1	1393 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348														
03		1953 N	1908	-0-	-45	-0-	111 1	1788 2	Y	8	9 0			1
04		1830 N	1798	-0-	-32	-0-	104 1	1684 2	Y	9	9 0			1
05		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	107 1	1781 2	Y	11	10 0			2
06		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	85 1	1711 2	Y	11	11 0			2
07		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	86 1	1751 2	Y	10	10 0			2
*08		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	111 1	1828 2	Y	11	11 0			2

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761														
03		341 N	235	-0-	-106	-0-	14 1	221 2	Y	-0-				-0-
04		420 N	269	-0-	-151	-0-	16 1	253 2	Y	-0-				-0-
05		310 N	304	-0-	-6	-0-	17 1	287 2	Y	-0-				-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	248 2	Y	-0-				-0-
07		279 N	258	-0-	-21	-0-	12 1	246 2	Y	-0-				-0-
08		310 N	267	-0-	-43	-0-	15 1	252 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211														
03		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	128 1	2054 2	Y	-0-				-0-
04		1380 N	1353	-0-	-27	-0-	79 1	1274 2	Y	-0-				-0-
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	67 1	1112 2	Y	-0-				-0-
06		2100 N	1405	-0-	-695	-0-	67 1	1338 2	Y	-0-				-0-
07		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	86 1	1757 2	Y	-0-				-0-
*08		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	88 1	1450 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656														
03		620 N	585	-0-	-35	-0-	34 1	551 2	Y	-0-				-0-
04		570 N	423	-0-	-147	-0-	25 1	398 2	Y	-0-				-0-
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	40 1	661 2	Y	-0-				-0-
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	31 1	618 2	Y	-0-				-0-
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	32 1	651 2	Y	-0-				-0-
*08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	39 1	647 2	Y	-0-				-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 145835		COMPL. DATE 03/15/1999			TOTAL DEPTH 14324		PERF.10834 - 10904			
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	2	1	26	2	Y	29	30	0	4
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	32	9	16	2	Y	28	28	0	4
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	1	1	19	2	Y	35	33	0	6
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	39	9	12	2	Y	36	35	0	7
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	13	2	Y	34	34	0	7
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	37	9	14	2	Y	34	35	0	6
						1	1							
						37	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 86		RRCID -> 153717		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 11850		PERF.10598 - 11465			
03	6324 X	6170	-0-	-154	-0-	356	1	5728	2	Y	78	79	0	12
04	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	86	9	5424	2	Y	76	77	0	11
05	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	335	1	5927	2	Y	94	89	0	16
06	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	84	9	5608	2	Y	98	96	0	18
07	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	356	1	5804	2	Y	93	92	0	19
*08	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	103	9	5527	2	Y	94	96	0	17
						279	1							
						108	9							
						283	1							
						102	9							
						335	1							
						103	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 96		RRCID -> 170897		COMPL. DATE 10/09/2009			TOTAL DEPTH 13425		PERF.10340 - 10348			
03	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	281	1	4526	2	Y	25	26	0	4
04	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	28	9	4305	2	Y	24	25	0	3
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	266	1	4496	2	Y	30	28	0	5
06	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	26	9	4293	2	Y	32	31	0	6
07	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	270	1	4477	2	Y	29	29	0	6
*08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	33	9	4309	2	Y	30	31	0	5
						214	1							
						35	9							
						219	1							
						32	9							
						261	1							
						33	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 100		RRCID -> 172455		COMPL. DATE 04/19/2018			TOTAL DEPTH 12649		PERF.10144 - 10296			
03	310 N	154	-0-	-156	-0-	9	1	145	2	Y	-0-	1	0	-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	15	1	246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	12	1	198	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 101		RRCID -> 172990		COMPL. DATE 06/08/1999			TOTAL DEPTH 12415		PERF.10664 - 12134			
03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	157	1	2527	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	158	1	2564	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	148	1	2468	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2610 N	2470	-0-	-140	-0-	117	1	2353	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2790 N	2442	-0-	-348	-0-	114	1	2328	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2604 N	2430	-0-	-174	-0-	139	1	2291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MCCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842												
03	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
07	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
08	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912												
03	4154 X	4016	-0-	-138	-0-	231	1	3717	2	Y	62	62 0
						68	9					
04	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	261	1	4224	2	Y	58	60 0
						64	9					8
05	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	266	1	4431	2	Y	73	69 0
						80	9					12
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	208	1	4182	2	Y	77	75 0
						85	9					14
07	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	210	1	4295	2	Y	72	72 0
						79	9					14
*08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	256	1	4226	2	Y	74	75 0
						81	9					13

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408												
03	4836 X	3342	-0-	-1494	-0-	195	1	3147	2	Y	-0-	-0-
04	3720 X	2247	-0-	-1473	-0-	131	1	2116	2	Y	-0-	-0-
05	3844 X	1740	-0-	-2104	-0-	99	1	1641	2	Y	-0-	-0-
06	3720 X	1495	-0-	-2225	-0-	71	1	1424	2	Y	-0-	-0-
07	3844 X	1811	-0-	-2033	-0-	84	1	1727	2	Y	-0-	-0-
08	3348 X	1547	-0-	-1801	-0-	88	1	1459	2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656												
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	-0-	-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	2	Y	-0-	-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	27	1	537	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	581	-0-	-8	-0-	27	1	554	2	Y	-0-	-0-
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	32	1	534	2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		6696 X	5910	-0-	-786	-0-	342 1	5506 2	Y	56	56	0		9
							62 9							
04		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	316 1	5109 2	Y	53	54	0		8
							58 9							
05		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	347 1	5764 2	Y	65	62	0		11
							72 9							
06		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	268 1	5392 2	Y	68	67	0		12
							75 9							
07		5301 X	5034	-0-	-267	-0-	231 1	4731 2	Y	65	64	0		13
							72 9							
*08		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	338 1	5588 2	Y	66	67	0		12
							73 9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998														

03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-				-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-				-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	-0-				-0-
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 2	Y	-0-				-0-
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	1 1	30 2	Y	-0-				-0-
08		62 N	23	-0-	-39	-0-	1 1	22 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016														

03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	51 1	822 2	Y	-0-				-0-
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	51 1	818 2	Y	-0-				-0-
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	54 1	890 2	Y	-0-				-0-
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	40 1	797 2	Y	-0-				-0-
07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	40 1	817 2	Y	-0-				-0-
*08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	46 1	759 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230														

03		3782 X	3511	-0-	-271	-0-	204 1	3277 2	Y	27	28	0		4
							30 9							
04		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	197 1	3191 2	Y	27	27	0		4
							30 9							
05		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	199 1	3313 2	Y	32	31	0		5
							35 9							
06		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	156 1	3136 2	Y	34	33	0		6
							37 9							
07		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	154 1	3146 2	Y	32	32	0		6
							35 9							
*08		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	194 1	3212 2	Y	33	33	0		6
							36 9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724														

03		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	153 1	2456 2	Y	-0-				-0-
04		2490 N	2394	-0-	-96	-0-	139 1	2255 2	Y	-0-				-0-
05		2542 N	2528	-0-	-14	-0-	143 1	2385 2	Y	-0-				-0-
06		2490 N	2435	-0-	-55	-0-	115 1	2320 2	Y	-0-				-0-
07		2480 N	2452	-0-	-28	-0-	114 1	2338 2	Y	-0-				-0-
08		2542 N	2423	-0-	-119	-0-	138 1	2285 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN, A. A. "B"		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 45		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		3751 X	3605	-0-	-146	-0-	207 1 73 9	3325 2	Y	66	68 0		10
04		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	200 1 72 9	3235 2	Y	65	66 0		9
05		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	189 1 88 9	3137 2	Y	80	76 0		13
06		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	158 1 92 9	3168 2	Y	84	82 0		15
07		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	163 1 87 9	3341 2	Y	79	78 0		16
*08		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	195 1 88 9	3229 2	Y	80	82 0		14

MCALLEN, A. A.		WELL #: 115		RRCID -> 193044		COMPL. DATE 02/03/2018			TOTAL DEPTH 11900			PERF. 9956 - 10000	
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	51 1	822 2	Y	-0-			-0-
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	47 1	758 2	Y	-0-			-0-
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	46 1	768 2	Y	-0-			-0-
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	35 1	701 2	Y	-0-			-0-
07		651 N	277	-0-	-374	-0-	13 1	264 2	Y	-0-			-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 116		RRCID -> 193810		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 12404			PERF.11484 - 11976	
03		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	131 1 24 9	2116 2	Y	22	22 0		3
04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	125 1 23 9	2020 2	Y	21	21 0		3
05		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	126 1 28 9	2098 2	Y	25	24 0		4
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	104 1 30 9	2097 2	Y	27	26 0		5
07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	104 1 28 9	2138 2	Y	25	25 0		5
*08		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	126 1 29 9	2086 2	Y	26	26 0		5

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 46		RRCID -> 194512		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 14770			PERF.12726 - 13254	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 117		RRCID -> 195735		COMPL. DATE 03/24/2022			TOTAL DEPTH 13235			PERF.10792 - 10810	
03		3100 N	9116	-0-	6016	6016	517 1 274 9	8325 2	Y	249	211 0		39
04		3000 N	15497	-0-	12497	18513	851 1 870 9	13776 2	Y	791	717 0		113
05		3100 N	9787	-0-	6687	25200	535 1 355 9	8897 2	Y	323	382 0		54
06		32900 X	7700	-0-	-25200	-0-	360 1 109 9	7231 2	Y	99	135 0		18
07		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	312 1 103 9	6395 2	Y	94	93 0		19
*08		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	323 1 105 9	5341 2	Y	95	97 0		17

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 197674		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 14178		PERF.13678 - 13944	
03	2821 N	2692	-0-	-129	-0-	156 1	2519 2	Y	15	16 0	2
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	151 1	2449 2	Y	16	16 0	2
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	142 1	2360 2	Y	19	18 0	3
06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	120 1	2404 2	Y	21	20 0	4
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	121 1	2479 2	Y	19	19 0	4
*08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	145 1	2401 2	Y	19	20 0	3

MCALLEN, A. A.		WELL #: 119		RRCID -> 198106		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12846		PERF.10794 - 11860	
03	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	91 1	1467 2	Y	-0-		-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	87 1	1406 2	Y	-0-		-0-
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	88 1	1468 2	Y	-0-		-0-
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	71 1	1421 2	Y	-0-		-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	71 1	1457 2	Y	-0-		-0-
*08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	84 1	1396 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 48		RRCID -> 201228		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 13940		PERF.12508 - 13048	
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	165 1	2656 2	Y	-0-		-0-
04	2940 X	2864	-0-	-76	-0-	167 1	2697 2	Y	-0-		-0-
05	3007 X	2943	-0-	-64	-0-	167 1	2776 2	Y	-0-		-0-
06	2760 X	2417	-0-	-343	-0-	115 1	2302 2	Y	-0-		-0-
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	147 1	3012 2	Y	-0-		-0-
08	2945 N	2619	-0-	-326	-0-	149 1	2470 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 121		RRCID -> 202274		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 13670		PERF.10075 - 13182	
03	12090 X	10923	-0-	-1167	-0-	639 1	10284 2	Y	-0-	1 0	-0-
04	10590 X	10354	-0-	-236	-0-	602 1	9752 2	Y	-0-		-0-
05	10943 X	10661	-0-	-282	-0-	605 1	10056 2	Y	-0-		-0-
06	10590 X	10164	-0-	-426	-0-	482 1	9682 2	Y	-0-		-0-
07	10912 X	10390	-0-	-522	-0-	484 1	9906 2	Y	-0-		-0-
08	10912 X	10188	-0-	-724	-0-	581 1	9607 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 122		RRCID -> 203081		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10104 - 10116	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 49		RRCID -> 204249		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 14325		PERF.13166 - 13327	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		2356 X	963	-0-	-1393	-0-		4	1	57	2	Y	820	834 0	127
								902	9						
04		1680 X	1485	-0-	-195	-0-		36	1	581	2	Y	789	803 0	113
								868	9						
05		1581 X	1131	-0-	-450	-0-		3	1	55	2	Y	975	924 0	164
								1073	9						
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		5	1	94	2	Y	1020	999 0	185
								1122	9						
07		1550 N	1347	-0-	-203	-0-		13	1	274	2	Y	964	956 0	193
								1060	9						
08		1116 N	1097	-0-	-19	-0-		1	1	17	2	Y	981	1001 0	173
								1079	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064															
03		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		84	1	1348	2	Y	18	18 0	3
								20	9						
04		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		80	1	1301	2	Y	17	18 0	2
								19	9						
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		76	1	1256	2	Y	22	20 0	4
								24	9						
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		61	1	1236	2	Y	22	22 0	4
								24	9						
07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		61	1	1253	2	Y	21	21 0	4
								23	9						
*08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		75	1	1234	2	Y	22	22 0	4
								24	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512															
03		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		108	1	1746	2	Y	110	112 0	17
								121	9						
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		102	1	1658	2	Y	106	108 0	15
								117	9						
05		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		103	1	1719	2	Y	131	124 0	22
								144	9						
06		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		81	1	1629	2	Y	137	134 0	25
								151	9						
07		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		83	1	1704	2	Y	129	128 0	26
								142	9						
*08		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		102	1	1682	2	Y	131	134 0	23
								144	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552															
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-		18	1	298	2	Y	88	89 0	14
								97	9						
04		240 N	234	-0-	-6	-0-		8	1	134	2	Y	84	86 0	12
								92	9						
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-		13	1	219	2	Y	105	99 0	18
								116	9						
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-		8	1	165	2	Y	109	107 0	20
								120	9						
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-		10	1	214	2	Y	103	102 0	21
								113	9						
*08		412 N	412	-0-	-0-	-0-		17	1	279	2	Y	105	107 0	19
								116	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009										TOTAL	DEPTH	14125	PERF.11087 - 13457		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	3	1	56	2	Y	27	28	0		4
						30	9								
04	420 N	98	-0-	-322	-0-	4	1	64	2	Y	27	27	0		4
						30	9								
05	744 N	113	-0-	-631	-0-	4	1	74	2	Y	32	31	0		5
						35	9								
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	34	33	0		6
						37	9								
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	32	32	0		6
						35	9								
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	3	1	51	2	Y	33	33	0		6
						36	9								
MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL	DEPTH	12825	PERF.10761 - 11550		
03	4805 X	4618	-0-	-187	-0-	259	1	4174	2	Y	168	169	0		26
						185	9								
04	4500 X	4395	-0-	-105	-0-	245	1	3972	2	Y	162	165	0		23
						178	9								
05	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	265	1	4409	2	Y	200	189	0		34
						220	9								
06	4470 X	4371	-0-	-99	-0-	196	1	3945	2	Y	209	205	0		38
						230	9								
07	4619 X	4579	-0-	-40	-0-	203	1	4158	2	Y	198	196	0		40
						218	9								
08	4836 X	4288	-0-	-548	-0-	232	1	3836	2	Y	200	205	0		35
						220	9								
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006										TOTAL	DEPTH	14497	PERF.12551 - 13744		
03	3720 X	3266	-0-	-454	-0-	191	1	3075	2	Y	-0-				-0-
						19	1	314	2	Y	-0-				-0-
04	3270 X	333	-0-	-2937	-0-	19	1	314	2	Y	-0-				-0-
						153	1	2539	2	Y	-0-				-0-
05	3379 X	2692	-0-	-687	-0-	153	1	2539	2	Y	-0-				-0-
						37	1	739	2	Y	-0-				-0-
06	3270 X	776	-0-	-2494	-0-	37	1	739	2	Y	-0-				-0-
						14	1	280	2	Y	-0-				-0-
07	3255 X	294	-0-	-2961	-0-	14	1	280	2	Y	-0-				-0-
						22	1	356	2	Y	-0-				-0-
08	3255 X	378	-0-	-2877	-0-	22	1	356	2	Y	-0-				-0-
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009										TOTAL	DEPTH	14682	PERF.11624 - 11692		
03	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	320	1	5155	2	Y	20	21	0		3
						22	9								
04	3000 N	4286	-0-	1286	1286	248	1	4016	2	Y	20	20	0		3
						22	9								
05	2860 N	1574	-0-	-1286	-0-	88	1	1460	2	Y	24	23	0		4
						26	9								
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	232	1	4654	2	Y	26	25	0		5
						29	9								
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	146	1	2991	2	Y	24	24	0		5
						26	9								
*08	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	227	1	3748	2	Y	24	25	0		4
						26	9								
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017										TOTAL	DEPTH	14662	PERF.11070 - 11080		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03		3534 X	3334	-0-	-200	-0-		195 1	3139 2	Y	-0-			-0-
04		3270 X	3154	-0-	-116	-0-		183 1	2971 2	Y	-0-			-0-
05		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-		190 1	3166 2	Y	-0-			-0-
06		3240 X	3150	-0-	-90	-0-		149 1	3001 2	Y	-0-			-0-
07		3348 X	3199	-0-	-149	-0-		149 1	3050 2	Y	-0-			-0-
08		3348 X	3252	-0-	-96	-0-		186 1	3066 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760														
03		4309 X	4090	-0-	-219	-0-		239 1	3851 2	Y	-0-			-0-
04		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-		221 1	3583 2	Y	-0-			-0-
05		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-		226 1	3766 2	Y	-0-			-0-
06		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-		185 1	3714 2	Y	-0-			-0-
07		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-		182 1	3734 2	Y	-0-			-0-
*08		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-		228 1	3773 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659														
03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		85 1	1368 2	Y	32	33 0		5
								35 9						
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		73 1	1182 2	Y	32	32 0		5
								35 9						
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		74 1	1235 2	Y	39	37 0		7
								43 9						
06		1260 N	1230	-0-	-30	-0-		56 1	1130 2	Y	40	40 0		7
								44 9						
07		1302 N	1269	-0-	-33	-0-		57 1	1169 2	Y	39	38 0		8
								43 9						
08		1302 N	1110	-0-	-192	-0-		61 1	1006 2	Y	39	40 0		7
								43 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656														
03		155 N	65	-0-	-90	-0-		4 1	61 2	Y	-0-			-0-
04		180 N	63	-0-	-117	-0-		4 1	59 2	Y	-0-			-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-		8 1	140 2	Y	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-		6 1	123 2	Y	-0-			-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-		7 1	141 2	Y	-0-			-0-
08		155 N	145	-0-	-10	-0-		8 1	137 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462														
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		112 1	1804 2	Y	23	23 0		4
								25 9						
04		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		107 1	1732 2	Y	21	22 0		3
								23 9						
05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		108 1	1804 2	Y	28	26 0		5
								31 9						
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		85 1	1705 2	Y	28	28 0		5
								31 9						
07		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		85 1	1733 2	Y	27	27 0		5
								30 9						
*08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		102 1	1685 2	Y	28	28 0		5
								31 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

03		93 X	24	-0-	-69	-0-	4	2	20	9	Y	3
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	4	2	20	9	Y	3
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	6	2	24	9	Y	4
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	2	25	9	Y	4
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	2	24	9	Y	4
*08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	9	Y	4

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462												
03		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	150	1	2412	2	Y	3
							21	9				
04		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	146	1	2372	2	Y	3
							21	9				
05		2573 N	2521	-0-	-52	-0-	142	1	2355	2	Y	4
							24	9				
06		2490 N	2366	-0-	-124	-0-	111	1	2230	2	Y	4
							25	9				
07		2635 N	2444	-0-	-191	-0-	113	1	2307	2	Y	4
							24	9				
08		2511 N	2383	-0-	-128	-0-	135	1	2223	2	Y	4
							25	9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190												
03		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	311	1	5014	2	Y	-0-
04		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	282	1	4573	2	Y	-0-
05		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	287	1	4768	2	Y	-0-
06		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	204	1	4106	2	Y	-0-
07		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	237	1	4849	2	Y	-0-
*08		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	270	1	4463	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075												
03		7657 X	6799	-0-	-858	-0-	398	1	6401	2	Y	-0-
04		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	333	1	5386	2	Y	-0-
05		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	428	1	7110	2	Y	-0-
06		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	347	1	6978	2	Y	-0-
07		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	318	1	6508	2	Y	-0-
*08		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	378	1	6242	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230												
03		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	143	1	2306	2	Y	-0-
04		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	142	1	2294	2	Y	-0-
05		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	142	1	2355	2	Y	-0-
06		2280 N	2221	-0-	-59	-0-	105	1	2116	2	Y	-0-
07		2356 N	2271	-0-	-85	-0-	106	1	2165	2	Y	-0-
08		2356 N	2112	-0-	-244	-0-	121	1	1991	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007										TOTAL DEPTH	15027	PERF.12880	- 14274	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	65	1	1054	2	Y	-0-			-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	62	1	999	2	Y	-0-			-0-
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	63	1	1045	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	989	-0-	-91	-0-	47	1	942	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	47	1	972	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	984	-0-	-132	-0-	56	1	928	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008										TOTAL DEPTH	14245	PERF.11766	- 13748	
03	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	12	-0-	12	13	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	28	-0-	28	41	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	52 X	11	-0-	-41	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008										TOTAL DEPTH	14040	PERF.12150	- 12744	
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	111	1	1784	2	Y	-0-			-0-
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	111	1	1803	2	Y	-0-			-0-
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	99	1	1649	2	Y	-0-			-0-
06	1830 N	497	-0-	-1333	-0-	24	1	473	2	Y	-0-			-0-
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	103	1	2102	2	Y	-0-			-0-
*08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	104	1	1722	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009										TOTAL DEPTH	12690	PERF.11450	- 12193	
03	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	362	1	5825	2	Y	46	47	0	7
04	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	345	1	5589	2	Y	44	45	0	6
05	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	355	1	5897	2	Y	55	52	0	9
06	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	276	1	5553	2	Y	57	56	0	10
07	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	282	1	5781	2	Y	54	53	0	11
*08	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	334	1	5520	2	Y	55	56	0	10

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008										TOTAL DEPTH	14277	PERF.13788	- 13836	
03	2263 N	2215	-0-	-48	-0-	130	1	2085	2	Y	-0-			-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	100	1	1613	2	Y	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	91	1	1517	2	Y	-0-			-0-
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	95	1	1912	2	Y	-0-			-0-
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	92	1	1889	2	Y	-0-			-0-
*08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	105	1	1741	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	14455	PERF.11532	- 13742	
03	248 N	143	-0-	-105	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	17	1	270	2	Y	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	10	1	198	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

03		4991 X	4272	-0-	-719	-0-	250	1	4022	2	Y	-0-		-0-	
04		2850 X	1907	-0-	-943	-0-	111	1	1796	2	Y	-0-		-0-	
05		2945 X	189	-0-	-2756	-0-	11	1	178	2	Y	-0-		-0-	
06		2850 X	271	-0-	-2579	-0-	13	1	258	2	Y	-0-		-0-	
07		2945 X	499	-0-	-2446	-0-	23	1	476	2	Y	-0-		-0-	
08		2945 X	438	-0-	-2507	-0-	25	1	413	2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962															
03		217 N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	2	Y	-0-		-0-	
04		270 N	203	-0-	-67	-0-	12	1	191	2	Y	-0-		-0-	
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-		-0-	
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-		-0-	
07		217 N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	2	Y	-0-		-0-	
08		248 N	178	-0-	-70	-0-	10	1	168	2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958															
03		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	191	1	3071	2	Y	113	115	0	17
							124	9							
04		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	210	1	3395	2	Y	108	110	0	15
							119	9							
05		3534 X	3151	-0-	-383	-0-	170	1	2832	2	Y	135	127	0	23
							149	9							
06		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	172	1	3459	2	Y	139	137	0	25
							153	9							
07		3627 X	3517	-0-	-110	-0-	157	1	3214	2	Y	133	131	0	27
							146	9							
08		3627 X	2780	-0-	-847	-0-	150	1	2483	2	Y	134	137	0	24
							147	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10410 - 10450															
03		3100 N	91340	-0-	88240	150124	5192	1	83593	2	Y	2323	2241	0	360
							2555	9							
04		228325 X	78201	-0-	-150124	-0-	4406	1	71335	2	Y	2236	2277	0	319
							2460	9							
05		86547 X	86547	-0-	-0-	-0-	4800	1	79819	2	Y	1753	1777	0	295
							1928	9							
06		88380 X	83333	-0-	-5047	-0-	3873	1	77848	2	Y	1465	1494	0	266
							1612	9							
07		91326 X	85508	-0-	-5818	-0-	3910	1	80073	2	Y	1386	1374	0	278
							1525	9							
08		91326 X	72195	-0-	-19131	-0-	4032	1	66614	2	Y	1408	1437	0	249
							1549	9							

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010										TOTAL DEPTH 12450	PERF.11482	- 12200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	130	1	2089	2	Y	20	21	0			3
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	120	1	1946	2	Y	21	21	0			3
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	123	1	2047	2	Y	25	24	0			4
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	90	1	1803	2	Y	27	26	0			5
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	75	1	1539	2	Y	25	25	0			5
*08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	88	1	1446	2	Y	25	26	0			4

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010										TOTAL DEPTH 14349	PERF.11508	- 14400				
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	21	22	0			3
04	3090 X	79	-0-	-3011	-0-	3	1	52	2	Y	22	22	0			3
05	2914 X	181	-0-	-2733	-0-	9	1	143	2	Y	26	25	0			4
06	480 X	257	-0-	-223	-0-	11	1	215	2	Y	28	27	0			5
07	205 X	205	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	26	26	0			5
08	186 X	36	-0-	-150	-0-	29	9	30	9	Y	27	27	0			5

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010										TOTAL DEPTH 14070	PERF.11475	- 14020				
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL DEPTH 12425	PERF.10822	- 12050				
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	247	1	3981	2	Y	-0-					-0-
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	233	1	3778	2	Y	-0-					-0-
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	232	1	3854	2	Y	-0-					-0-
06	3960 X	3737	-0-	-223	-0-	177	1	3560	2	Y	-0-					-0-
07	4092 X	3738	-0-	-354	-0-	174	1	3564	2	Y	-0-					-0-
08	4092 X	3517	-0-	-575	-0-	201	1	3316	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011										TOTAL DEPTH 14691	PERF.13604	- 14500				
03	4154 X	3842	-0-	-312	-0-	222	1	3574	2	Y	42	43	0			6
04	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	211	1	3413	2	Y	41	41	0			6
05	3844 X	3762	-0-	-82	-0-	210	1	3498	2	Y	49	47	0			8
06	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	176	1	3532	2	Y	52	51	0			9
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	181	1	3715	2	Y	50	49	0			10
08	3844 X	3838	-0-	-6	-0-	216	1	3567	2	Y	50	51	0			9

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 266994		COMPL. DATE 02/13/2012		TOTAL DEPTH 15100		PERF.12476 - 14862
03	868 N	759	-0-	-109	-0-	44 1	715 2	Y	-0-	-0-
04	750 N	692	-0-	-58	-0-	40 1	652 2	Y	-0-	-0-
05	744 N	719	-0-	-25	-0-	41 1	678 2	Y	-0-	-0-
06	720 N	654	-0-	-66	-0-	31 1	623 2	Y	-0-	-0-
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	30 1	607 2	Y	-0-	-0-
08	713 N	600	-0-	-113	-0-	34 1	566 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 87		RRCID -> 267664		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 14288		PERF.12846 - 13086
03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	288 1	4639 2	Y	59	60 0 9
04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	271 1	4386 2	Y	57	58 0 8
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	261 1	4334 2	Y	71	67 0 12
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	202 1	4062 2	Y	73	72 0 13
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	203 1	4156 2	Y	70	69 0 14
*08	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	259 1	4273 2	Y	70	72 0 12

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 88		RRCID -> 267767		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 14905		PERF.13670 - 14546
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	61 1	981 2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	926	-0-	-94	-0-	54 1	872 2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	979	-0-	-44	-0-	56 1	923 2	Y	-0-	-0-
06	1020 N	792	-0-	-228	-0-	38 1	754 2	Y	-0-	-0-
07	961 N	675	-0-	-286	-0-	31 1	644 2	Y	-0-	-0-
08	992 N	717	-0-	-275	-0-	41 1	676 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 89		RRCID -> 267772		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12560 - 13872
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	3 1	54 2	Y	-0-	-0-
05	217 N	37	-0-	-180	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	Y	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 151		RRCID -> 269351		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 13447		PERF.10875 - 13160
03	93 X	15	-0-	-78	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	1 0 -0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
06	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		3627 X	3386	-0-	-241	-0-	197	1	3178	2	Y	10	10	0	2
							11	9							
04		2790 X	2584	-0-	-206	-0-	150	1	2424	2	Y	9	10	0	1
							10	9							
05		2883 X	1675	-0-	-1208	-0-	94	1	1568	2	Y	12	11	0	2
							13	9							
06		2790 X	391	-0-	-2399	-0-	18	1	360	2	Y	12	12	0	2
							13	9							
07		2883 X	30	-0-	-2853	-0-	1	1	16	2	Y	12	12	0	2
							13	9							
08		2883 X	146	-0-	-2737	-0-	8	1	125	2	Y	12	12	0	2
							13	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732															
03		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	176	1	2829	2	Y	23	23	0	4
							25	9							
04		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	160	1	2594	2	Y	21	22	0	3
							23	9							
05		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	165	1	2737	2	Y	28	26	0	5
							31	9							
06		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	130	1	2621	2	Y	28	28	0	5
							31	9							
07		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	131	1	2688	2	Y	26	26	0	5
							29	9							
*08		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	156	1	2581	2	Y	28	28	0	5
							31	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826															
03		1767 X	1330	-0-	-437	-0-	78	1	1252	2	Y	-0-			-0-
04		1470 N	1339	-0-	-131	-0-	78	1	1261	2	Y	-0-			-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	75	1	1253	2	Y	-0-			-0-
06		1290 N	1216	-0-	-74	-0-	58	1	1158	2	Y	-0-			-0-
07		1395 N	1210	-0-	-185	-0-	56	1	1154	2	Y	-0-			-0-
08		1333 N	1197	-0-	-136	-0-	68	1	1129	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416															
03		7440 X	4768	-0-	-2672	-0-	277	1	4458	2	Y	30	30	0	5
							33	9							
04		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	274	1	4440	2	Y	28	29	0	4
							31	9							
05		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	276	1	4590	2	Y	35	33	0	6
							39	9							
06		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	241	1	4853	2	Y	37	36	0	7
							41	9							
07		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	306	1	6264	2	Y	34	34	0	7
							37	9							
*08		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	407	1	6727	2	Y	35	36	0	6
							39	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 154		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	5084 X	4123	-0-	-961	-0-	238 1 48 9	3837 2	Y	44	45 0	7
04	3750 X	3530	-0-	-220	-0-	203 1 46 9	3281 2	Y	42	43 0	6
05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	227 1 58 9	3779 2	Y	53	50 0	9
06	3750 X	3046	-0-	-704	-0-	141 1 61 9	2844 2	Y	55	54 0	10
07	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	201 1 56 9	4110 2	Y	51	51 0	10
*08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	232 1 58 9	3827 2	Y	53	54 0	9

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880											
03	4619 X	3836	-0-	-783	-0-	221 1 51 9	3564 2	Y	46	47 0	7
04	4230 X	3575	-0-	-655	-0-	205 1 50 9	3320 2	Y	45	46 0	6
05	4309 X	3810	-0-	-499	-0-	213 1 62 9	3535 2	Y	56	53 0	9
06	4080 X	3469	-0-	-611	-0-	161 1 65 9	3243 2	Y	59	57 0	11
07	3875 X	3521	-0-	-354	-0-	161 1 59 9	3301 2	Y	54	54 0	11
08	3844 X	3523	-0-	-321	-0-	198 1 62 9	3263 2	Y	56	57 0	10

MCCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10620 - 10645											
03	30420 X	30420	-0-	-0-	-0-	1700 1 1345 9	27375 2	Y	1223	1198 0	189
04	19908 X	19908	-0-	-0-	-0-	1083 1 1296 9	17529 2	Y	1178	1199 0	168
05	39773 X	15187	-0-	-24586	-0-	834 1 480 9	13873 2	Y	436	531 0	73
06	38490 X	11451	-0-	-27039	-0-	542 1 22 9	10887 2	Y	20	89 0	4
07	39773 X	9948	-0-	-29825	-0-	462 1 20 9	9466 2	Y	18	18 0	4
08	30411 X	7933	-0-	-22478	-0-	452 1 20 9	7461 2	Y	18	19 0	3

MCCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410											
03	8432 X	5528	-0-	-2904	-0-	323 1	5205 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	8400 X	6298	-0-	-2102	-0-	366 1	5932 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	8463 X	5387	-0-	-3076	-0-	306 1	5081 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	8190 X	6062	-0-	-2128	-0-	287 1	5775 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	8463 X	6887	-0-	-1576	-0-	321 1	6566 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	574 1	9487 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724											
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	98 1	1575 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1710 N	1527	-0-	-183	-0-	89 1	1438 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	88 1	1468 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1620 N	1531	-0-	-89	-0-	73 1	1458 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	73 1	1498 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	89 1	1475 2	Y	-0-	-0-	-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 156		RRCID -> 272602		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 12480		PERF.10930		- 12230			
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-		30	1	480	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-		26	1	421	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
05	527 N	476	-0-	-51	-0-		26	1	439	2	Y	10	9	0	2
							11	9							
06	510 N	446	-0-	-64	-0-		21	1	415	2	Y	9	9	0	2
							10	9							
07	465 N	446	-0-	-19	-0-		20	1	416	2	Y	9	9	0	2
							10	9							
08	465 N	444	-0-	-21	-0-		25	1	409	2	Y	9	9	0	2
							10	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 158		RRCID -> 275522		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 14140		PERF.10990		- 13696			
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		186	1	2999	2	Y	-0-	1	0	-0-
04	3120 X	3027	-0-	-93	-0-		176	1	2851	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	3151	-0-	-73	-0-		179	1	2972	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2927	-0-	-163	-0-		139	1	2788	2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	3001	-0-	-192	-0-		140	1	2861	2	Y	-0-			-0-
08	3193 X	2897	-0-	-296	-0-		165	1	2732	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 95		RRCID -> 275523		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 14645		PERF.13320		- 14132			
03	3379 X	2673	-0-	-706	-0-		148	1	2385	2	Y	127	129	0	20
							140	9							
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-		159	1	2576	2	Y	121	124	0	17
							133	9							
05	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-		154	1	2563	2	Y	151	143	0	25
							166	9							
06	2220 X	1575	-0-	-645	-0-		66	1	1334	2	Y	159	155	0	29
							175	9							
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		105	1	2157	2	Y	149	148	0	30
							164	9							
*08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		141	1	2330	2	Y	152	155	0	27
							167	9							

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 96		RRCID -> 275524		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 14092		PERF.12278		- 13833			
03	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-		731	1	11771	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
04	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-		674	1	10913	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
05	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-		680	1	11315	2	Y	10	9	0	2
							11	9							
06	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-		532	1	10693	2	Y	10	10	0	2
							11	9							
07	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-		536	1	10983	2	Y	9	9	0	2
							10	9							
*08	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-		637	1	10518	2	Y	10	10	0	2
							11	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 159		RRCID -> 275942		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12369		PERF.10803		- 12100			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 97		RRCID -> 275976		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		10416 X	9473	-0-	-943	-0-	551 1	8863 2	Y	54	55 0	8
							59 9					
04		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	487 1	7881 2	Y	52	53 0	7
							57 9					
05		9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	519 1	8624 2	Y	65	61 0	11
							72 9					
06		8370 X	8279	-0-	-91	-0-	389 1	7816 2	Y	67	66 0	12
							74 9					
07		8649 X	8619	-0-	-30	-0-	398 1	8151 2	Y	64	63 0	13
							70 9					
08		8649 X	8508	-0-	-141	-0-	482 1	7956 2	Y	64	66 0	11
							70 9					

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 98		RRCID -> 285986		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 14044		PERF. N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 99		RRCID -> 287195		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12456 - 14182		
03		19282 X	15041	-0-	-4241	-0-	877 1	14120 2	Y	40	41 0	6
							44 9					
04		13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	787 1	12740 2	Y	38	39 0	5
							42 9					
05		13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	781 1	12992 2	Y	48	45 0	8
							53 9					
06		12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	613 1	12324 2	Y	50	49 0	9
							55 9					
07		13330 X	12813	-0-	-517	-0-	594 1	12167 2	Y	47	47 0	9
							52 9					
08		13330 X	12256	-0-	-1074	-0-	696 1	11507 2	Y	48	49 0	8
							53 9					

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 100		RRCID -> 287196		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 14951		PERF.12884 - 13743		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521										
BEAURLINE		WELL #: 1		RRCID -> 173667		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14507		PERF.13592 - 13788		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)				58742 188	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1				WELL #:	4ST	RRCID ->	139488	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	11604	PERF.	10381 - 10622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		5642 X	5313	-0-	-329	-0-	673	1	4506	2	Y	122	183 1	93
							134	9						
04		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	349	1	3144	2	Y	61		154
							67	9						
05		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	782	1	5575	2	Y	163		317
							179	9						
06		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	429	1	2843	2	Y	58	190 1	185
							64	9						
07		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	31	176 1	40
08		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	7		47

E. L. MARTINEZ G.U. 1				WELL #:	3ST	RRCID ->	140524	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10029 - 10088	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1				WELL #:	2ST	RRCID ->	154530	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9826 - 10692	
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	Y	-0-		-0-
04		210 N	15	-0-	-195	-0-	2	1	13	2	Y	-0-		-0-
05		217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
*08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HOLLAND, W.H. ET AL				WELL #:	1 R	RRCID ->	132642	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848 - 9869	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN				WELL #:	2	RRCID ->	165593	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9974 - 10032	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN				WELL #:	1	RRCID ->	176835	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	10176 - 10194	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		42	RRCID ->	188003	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	9323 -	9330	
03	434 X	235	-0-	-199	-0-	28	1	192	2	Y	14	14	0	2
04	1140 N	533	-0-	-607	-0-	15	9	62	1	Y	14	14	0	2
05	930 N	557	-0-	-373	-0-	15	9	70	1	Y	17	16	0	3
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	19	9	91	1	Y	18	18	0	3
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	20	9	86	1	Y	17	17	0	3
*08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	80	1	19	9	Y	18	18	0	3
						20	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222198	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9153 -	9163	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238091	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9828 -	9878	
03	8959 X	7642	-0-	-1317	-0-	959	1	6577	2	Y	96	94	0	15
04	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	106	9	872	1	Y	93	95	0	13
05	7347 X	7336	-0-	-11	-0-	102	9	942	1	Y	115	109	0	19
06	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	127	9	866	1	Y	121	118	0	22
07	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	133	9	832	1	Y	114	113	0	23
*08	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	125	9	920	1	Y	115	118	0	20
						127	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	249588	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9560 -	10468	
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	Y	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	10	1	79	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	6	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		30	RRCID ->	281121	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9557 -	9720	
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
04	10620 X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-			-0-
05	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-			-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-			-0-
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		46	RRCID ->		290638	COMPL. DATE		03/10/2021	TOTAL DEPTH		11042	PERF. 9492 - 9978	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		40	RRCID ->		290741	COMPL. DATE		04/15/2021	TOTAL DEPTH		10726	PERF. 8363 - 9770	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)				58742 342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #:		1	RRCID ->		064033	COMPL. DATE		04/19/2022	TOTAL DEPTH		4594	PERF. 3560 - 4470	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->		065725	COMPL. DATE		03/15/1976	TOTAL DEPTH		13123	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->		066849	COMPL. DATE		06/07/1976	TOTAL DEPTH		13004	PERF. N/A	
03	161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	Y	-0-	11	1	-0-
04	T. A.	143	-0-	143	143	143	24	1	119	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	147	-0-	147	290	290	25	1	122	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	152	-0-	152	442	442	24	1	128	2	Y	-0-			-0-
07	442 X	-0-	-0-	-442	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17	RRCID ->		075023	COMPL. DATE		01/24/1978	TOTAL DEPTH		14576	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 15		RRCID -> 093760		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12271 - 12430			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 4		RRCID -> 096192		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 13693		PERF.11803 - 11948			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 13		RRCID -> 097096		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12553 - 12673			
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	172 2	Y	-0-			-0-
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	229 1	1138 2	Y	-0-			-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	212 1	1040 2	Y	-0-			-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	172 1	920 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 25		RRCID -> 107997		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 15300		PERF.12090 - 12426			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 28		RRCID -> 116169		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11714 - 11803			
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	525 2	Y	34	44 1		34
							37 9						
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	594 2	Y	32	28 1		38
							35 9						
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	148 1	726 2	Y	35	28 1		45
							39 9						
06	630 N	569	-0-	-61	-0-	-0-	84 1	448 2	Y	34	26 1		53
							37 9						
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			Y	31	40 1		44
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			Y	31	25 1		50

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 9		RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12374 - 12631			
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-	26 1	135 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	-0-	24 1	117 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	-0-	25 1	123 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	101	-0-	-49	-0-	-0-	16 1	85 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860		PERF.12182 - 12382			

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

MCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750		PERF.12526 - 12602			

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

MCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032		PERF.12434 - 12758			

03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	125	1	643	2	Y	13	19	17
						14	9						
04	810 X	595	-0-	-215	-0-	94	1	466	2	Y	32	20	29
						35	9						
05	806 X	732	-0-	-74	-0-	117	1	575	2	Y	36	23	42
						40	9						
06	780 X	676	-0-	-104	-0-	100	1	537	2	Y	35	24	53
						39	9						
07	806 X	686	-0-	-120	-0-	109	1	543	2	Y	31	38	46
						34	9						
08	775 X	768	-0-	-7	-0-	134	1	600	2	Y	31	25	52
						34	9						

MCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12312 - 12404			

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

MCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261		PERF.11724 - 11815			

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960														
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	26	1	134	2	Y	14	33	1	23
						15	9							
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	24	1	117	2	Y	32	24	1	31
						35	9							
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	36	26	1	41
						40	9							
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	16	1	85	2	Y	34	25	1	50
						37	9							
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	32	39	1	43
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	31	25	1	49

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992														
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	128	1	1800	2	Y	38	55	1	64
						42	9							
04	1950 N	1784	-0-	-166	-0-	93	1	1691	2	Y	-0-	64	1	-0-
05	1984 N	1838	-0-	-146	-0-	103	1	1735	2	Y	-0-			-0-
06	1920 N	1761	-0-	-159	-0-	106	1	1655	2	Y	-0-			-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	116	1	1748	2	Y	-0-			-0-
08	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	110	1	1692	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 32		RRCID -> 174417		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12420 - 12683				
03	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	265	1	1362	2	Y	34	41	1	31
						37	9							
04	1530 N	1357	-0-	-173	-0-	222	1	1100	2	Y	32	27	1	36
						35	9							
05	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	216	1	1059	2	Y	35	27	1	44
						39	9							
06	1620 N	592	-0-	-1028	-0-	87	1	468	2	Y	34	26	1	52
						37	9							
07	1395 N	63	-0-	-1332	-0-	5	1	25	2	Y	30	39	1	43
						33	9							
08	1302 N	155	-0-	-1147	-0-	22	1	99	2	Y	31	25	1	49
						34	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 34		RRCID -> 174676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12922		PERF. 4291 - 5220				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 33		RRCID -> 176392		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11660 - 11947				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 35		RRCID -> 176395		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 13080		PERF.12192 - 12972				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 92		RRCID -> 183466		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12118 - 12246				
03	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	357	1	5020	2	Y	175	283	1	327
						193	9							
04	5220 X	4228	-0-	-992	-0-	215	1	3895	2	Y	107	151	1	283
						118	9							
05	5394 X	4686	-0-	-708	-0-	256	1	4317	2	Y	103	152	1	234
						113	9							
06	5400 X	5081	-0-	-319	-0-	300	1	4674	2	Y	97	109	1	222
						107	9							
07	5580 X	3959	-0-	-1621	-0-	240	1	3619	2	Y	91	76	1	237
						100	9							
08	5580 X	3847	-0-	-1733	-0-	228	1	3523	2	Y	87	122	1	202
						96	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3317 X	3057	-0-	-260	-0-	493 1	2527 2		Y	34	34 1		30
							37 9							
04		3150 X	2670	-0-	-480	-0-	442 1	2193 2		Y	32	24 1		38
							35 9							
05		3224 X	2808	-0-	-416	-0-	470 1	2299 2		Y	35	26 1		47
							39 9							
06		2970 X	2892	-0-	-78	-0-	450 1	2405 2		Y	34	26 1		55
							37 9							
07		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	513 1	2558 2		Y	31	39 1		47
							34 9							
*08		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	647 1	2904 2		Y	31	25 1		53
							34 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742														

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260														

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559				N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103														

03		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	202 1	1037 2		Y	68	61 1		43
							75 9							
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	201 1	997 2		Y	65	47 1		61
							72 9							
05		1364 N	947	-0-	-417	-0-	150 1	734 2		Y	57	46 1		72
							63 9							
06		1260 N	880	-0-	-380	-0-	127 1	677 2		Y	69	48 1		93
							76 9							
07		1302 N	110	-0-	-1192	-0-	7 1	34 2		Y	63	76 1		80
							69 9							
08		961 N	254	-0-	-707	-0-	34 1	151 2		Y	63	49 1		94
							69 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947														

03		1860 X	1845	-0-	-15	-0-	279 1	1432 2		Y	122	135 1		106
							134 9							
04		1800 X	1635	-0-	-165	-0-	262 1	1303 2		Y	64	71 1		99
							70 9							
05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	248 1	1213 2		Y	71	63 1		107
							78 9							
06		3000 N	3243	-0-	243	243	500 1	2668 2		Y	68	57 1		118
							75 9							
07		3100 N	6178	-0-	3078	3321	1020 1	5090 2		Y	62	84 1		96
							68 9							
*08		3100 N	6111	-0-	3011	6332	1100 1	4943 2		Y	62	53 1		105
							68 9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-							Y	-0-					-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-			1	1	3	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863																		
03	248 N	123	-0-	-125	-0-			20	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-			17	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-			13	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-			40	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-			38	1	191	2	Y	-0-					-0-
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-			47	1	213	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350																		
03	3472 X	3158	-0-	-314	-0-			497	1	2551	2	Y	100	77	1			51
								110	9									
04	3300 X	2847	-0-	-453	-0-			465	1	2310	2	Y	65	52	1			64
								72	9									
05	3410 X	3101	-0-	-309	-0-			513	1	2511	2	Y	70	53	1			81
								77	9									
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-			545	1	2910	2	Y	69	52	1			98
								76	9									
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-			605	1	3020	2	Y	63	80	1			81
								69	9									
08	3162 X	2112	-0-	-1050	-0-			372	1	1672	2	Y	62	51	1			92
								68	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958																		
03	2232 N	2067	-0-	-165	-0-			337	1	1730	2	Y	-0-					-0-
04	2040 N	1824	-0-	-216	-0-			306	1	1518	2	Y	-0-					-0-
05	1984 N	1896	-0-	-88	-0-			322	1	1574	2	Y	-0-					-0-
06	2010 N	1952	-0-	-58	-0-			308	1	1644	2	Y	-0-					-0-
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-			351	1	1749	2	Y	-0-					-0-
*08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-			436	1	1958	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1147 N	874	-0-	-273	-0-	129	1	661	2	Y	76	73	1	54
						84	9							
04	1080 N	771	-0-	-309	-0-	117	1	584	2	Y	64	51	1	67
						70	9							
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	123	1	602	2	Y	71	53	1	85
						78	9							
06	840 N	819	-0-	-21	-0-	117	1	626	2	Y	69	51	1	103
						76	9							
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	129	1	643	2	Y	63	79	1	87
						69	9							
*08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	156	1	701	2	Y	62	51	1	98
						68	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574														
03	899 N	507	-0-	-392	-0-	83	1	424	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	74	1	367	2	Y	-0-			-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	118	1	576	2	Y	-0-			-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	167	1	891	2	Y	-0-			-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	151	1	754	2	Y	-0-			-0-
*08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	178	1	799	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 289899 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458														
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	61	1	864	2	N	45	44	1	51
						50	9							
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	N	53	36	1	68
						58	9							
05	775 N	691	-0-	-84	-0-	36	1	599	2	N	51	47	1	72
						56	9							
06	930 N	629	-0-	-301	-0-	35	1	541	2	N	48	40	1	80
						53	9							
07	899 N	869	-0-	-30	-0-	51	1	768	2	N	45	31	1	94
						50	9							
08	682 N	568	-0-	-114	-0-	32	1	489	2	N	43	53	1	84
						47	9							

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

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) //CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 118		RRCID -> 289944		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 14560		PERF.12736 - 13210
GUERRA, A. E.												
03	1085 X	589	-0-	-496	-0-	39	1	550	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	627	-0-	627	-0-	33	1	594	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	593	-0-	593	-0-	33	1	560	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	644	-0-	644	-0-	39	1	605	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	1364	-0-	1364	-0-	85	1	1279	2	Y	-0-	-0-
*08	3758 X	530	-0-	-3228	-0-	32	1	498	2	Y	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 4		RRCID -> 033487		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10782 - 10994
WOODS CHRISTIAN												
03	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	133	1	909	2	Y	40	39 0 6
						44	9					
04	1290 N	1024	-0-	-266	-0-	118	1	864	2	Y	38	39 0 5
						42	9					
05	1333 N	1014	-0-	-319	-0-	126	1	836	2	Y	47	44 0 8
						52	9					
06	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	109	1	837	2	Y	49	48 0 9
						54	9					
07	1054 N	939	-0-	-115	-0-	101	1	787	2	Y	46	46 0 9
						51	9					
08	1023 N	980	-0-	-43	-0-	111	1	817	2	Y	47	48 0 8
						52	9					

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 9		RRCID -> 034873		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 11604		PERF.10801 - 11048		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 13		RRCID -> 037979		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 11297		PERF.10713 -		0
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 44		RRCID -> 060173		COMPL. DATE 10/16/1974		TOTAL DEPTH 14955		PERF. N/A		
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	127	1	870	2	Y	307	312 0 48
						338	9					
04	1410 N	1241	-0-	-169	-0-	110	1	806	2	Y	295	301 0 42
						325	9					
05	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	117	1	777	2	Y	366	346 0 62
						403	9					
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	118	1	908	2	Y	381	374 0 69
						419	9					
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	109	1	855	2	Y	363	359 0 73
						399	9					
*08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	121	1	884	2	Y	367	375 0 65
						404	9					

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	124 N	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122														
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	146	1	1001	2	Y	189	193	0	29
						208	9							
04	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	124	1	907	2	Y	183	186	0	26
						201	9							
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	154	1	1024	2	Y	226	214	0	38
						249	9							
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	135	1	1035	2	Y	236	231	0	43
						260	9							
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	129	1	1011	2	Y	223	221	0	45
						245	9							
*08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	145	1	1063	2	Y	227	232	0	40
						250	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705														
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	90	1	614	2	Y	-0-	1	0	-0-
04	750 N	565	-0-	-185	-0-	68	1	497	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	548	-0-	-196	-0-	72	1	476	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	570	-0-	-120	-0-	66	1	504	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	529	-0-	-60	-0-	60	1	469	2	Y	-0-			-0-
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	75	1	546	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 2D		RRCID -> 116294		COMPL. DATE		N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 78		RRCID -> 122546		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11660		-		11840		
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	427	1	2930	2	Y	27	27	0			4
						30	9									
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	414	1	3030	2	Y	26	26	0			4
						29	9									
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	451	1	2998	2	Y	30	29	0			5
						33	9									
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	396	1	3045	2	Y	33	32	0			6
						36	9									
07	3379 X	3357	-0-	-22	-0-	376	1	2948	2	Y	30	30	0			6
						33	9									
08	3379 X	3146	-0-	-233	-0-	373	1	2738	2	Y	32	32	0			6
						35	9									

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 58		RRCID -> 123724		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11752		-		12186		
03	930 N	43	-0-	-887	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	1260 N	51	-0-	-1209	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	1147 N	161	-0-	-986	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	238	1	1829	2	Y	-0-					-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	145	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	152	1	1115	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 34		RRCID -> 129122		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10534		-		10967		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 72		RRCID -> 130399		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 12488		PERF.11282		-		11398		
03	3014 N	2876	-0-	-138	-0-	366	1	2510	2	Y	-0-					-0-
04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	290	1	2122	2	Y	-0-					-0-
05	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	363	1	2415	2	Y	-0-					-0-
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	322	1	2475	2	Y	-0-					-0-
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	321	1	2515	2	Y	-0-					-0-
*08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	353	1	2586	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 33		RRCID -> 143544		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8447		-		8467		
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	183	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	284	1	2077	2	Y	-0-					-0-
05	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	275	1	1832	2	Y	-0-					-0-
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	177	1	1359	2	Y	-0-					-0-
07	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	155	1	1215	2	Y	-0-					-0-
*08	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	174	1	1278	2	Y	-0-					-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 31		RRCID -> 143961		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10807		- 11184	
WOODS CHRISTIAN															
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		233	1	1597	2	Y	18	17	0	3
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		199	1	1455	2	Y	16	17	0	2
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		227	1	1509	2	Y	20	19	0	3
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		181	1	1393	2	Y	22	21	0	4
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		201	1	1576	2	Y	20	20	0	4
*08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		200	1	1464	2	Y	21	21	0	4

MCALLEN, A. A.				WELL #: 80		RRCID -> 147370		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11632		- 13178	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #: 84		RRCID -> 148852		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11426		- 11903	
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #: 87		RRCID -> 152886		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11615		- 12104	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #: 89		RRCID -> 155032		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11664		- 12070	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #: 88		RRCID -> 155192		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10677		- 11293	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	507 1	3478 2	Y	73	75 0	11
							80 9					
04		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	479 1	3507 2	Y	72	73 0	10
							79 9					
05		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	518 1	3444 2	Y	89	84 0	15
							98 9					
06		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	452 1	3474 2	Y	92	90 0	17
							101 9					
07		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	453 1	3549 2	Y	86	86 0	17
							95 9					
*08		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	510 1	3740 2	Y	89	90 0	16
							98 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320												
03		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	457 1	3132 2	Y	78	79 0	12
							86 9					
04		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	415 1	3038 2	Y	75	76 0	11
							83 9					
05		3782 X	3742	-0-	-40	-0-	476 1	3166 2	Y	91	87 0	15
							100 9					
06		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	438 1	3369 2	Y	96	94 0	17
							106 9					
07		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	423 1	3314 2	Y	91	90 0	18
							100 9					
*08		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	451 1	3307 2	Y	92	94 0	16
							101 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983												
03		310 N	299	-0-	-11	-0-	38 1	261 2	Y	-0-		-0-
04		300 N	290	-0-	-10	-0-	35 1	255 2	Y	-0-		-0-
05		372 N	301	-0-	-71	-0-	39 1	262 2	Y	-0-		-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	38 1	295 2	Y	-0-		-0-
07		310 N	293	-0-	-17	-0-	33 1	260 2	Y	-0-		-0-
*08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	41 1	304 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197												
03		1984 N	1939	-0-	-45	-0-	236 1	1619 2	Y	76	77 0	12
							84 9					
04		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	262 1	1921 2	Y	72	74 0	10
							79 9					
05		2480 N	2373	-0-	-107	-0-	297 1	1977 2	Y	90	85 0	15
							99 9					
06		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	246 1	1888 2	Y	94	92 0	17
							103 9					
07		2325 N	2147	-0-	-178	-0-	232 1	1817 2	Y	89	88 0	18
							98 9					
08		2387 N	2252	-0-	-135	-0-	258 1	1895 2	Y	90	92 0	16
							99 9					

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	186 1	1274 2	Y	20	21	0		3
							22 9							
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	179 1	1311 2	Y	20	20	0		3
							22 9							
05		1705 N	1523	-0-	-182	-0-	196 1	1301 2	Y	24	23	0		4
							26 9							
06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	174 1	1335 2	Y	26	25	0		5
							29 9							
07		1550 N	1465	-0-	-85	-0-	163 1	1276 2	Y	24	24	0		5
							26 9							
*08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	191 1	1402 2	Y	24	25	0		4
							26 9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276														
03		12555 X	2011	-0-	-10544	-0-	256 1	1755 2	Y	-0-	121	0		-0-
04		2430 X	1982	-0-	-448	-0-	238 1	1744 2	Y	-0-				-0-
05		2511 X	2157	-0-	-354	-0-	282 1	1875 2	Y	-0-				-0-
06		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	291 1	2235 2	Y	-0-				-0-
07		2511 X	2383	-0-	-128	-0-	270 1	2113 2	Y	-0-				-0-
*08		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	321 1	2357 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696														
03		2170 N	2152	-0-	-18	-0-	272 1	1863 2	Y	15	16	0		2
							17 9							
04		2190 N	2099	-0-	-91	-0-	250 1	1831 2	Y	16	16	0		2
							18 9							
05		2449 N	2149	-0-	-300	-0-	278 1	1850 2	Y	19	18	0		3
							21 9							
06		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	249 1	1917 2	Y	20	19	0		4
							22 9							
07		2170 N	2148	-0-	-22	-0-	241 1	1886 2	Y	19	19	0		4
							21 9							
*08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	269 1	1971 2	Y	18	19	0		3
							20 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740														
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	168 1	1151 2	Y	20	21	0		3
							22 9							
04		1350 N	1275	-0-	-75	-0-	150 1	1102 2	Y	21	21	0		3
							23 9							
05		1550 N	1229	-0-	-321	-0-	157 1	1044 2	Y	25	24	0		4
							28 9							
06		1290 N	1247	-0-	-43	-0-	140 1	1077 2	Y	27	26	0		5
							30 9							
07		1333 N	1200	-0-	-133	-0-	133 1	1039 2	Y	25	25	0		5
							28 9							
08		1240 N	1168	-0-	-72	-0-	137 1	1003 2	Y	25	26	0		4
							28 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412														
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	Y	-0-				-0-
04		180 N	106	-0-	-74	-0-	6 1	100 2	Y	-0-				-0-
05		186 N	124	-0-	-62	-0-	7 1	117 2	Y	-0-				-0-
06		150 N	112	-0-	-38	-0-	5 1	107 2	Y	-0-				-0-
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	5 1	100 2	Y	-0-				-0-
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	6 1	91 2	Y	-0-				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962								
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	17	17	0			3
						19	9									
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	16	17	0			2
						18	9									
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	20	19	0			3
						22	9									
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	22	21	0			4
						24	9									
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	20	20	0			4
						22	9									
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	21	21	0			4
						23	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988								
03	1705 X	1044	-0-	-661	-0-	133	1	911	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	2820 X	523	-0-	-2297	-0-	63	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	2635 X	282	-0-	-2353	-0-	37	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	1020 X	201	-0-	-819	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	1054 X	323	-0-	-731	-0-	37	1	286	2	Y	-0-					-0-
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	61	1	445	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 107		RRCID -> 179804		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 106		RRCID -> 179940		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 110		RRCID -> 183994		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 41		RRCID -> 184010		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975								
03	2821 X	2812	-0-	-9	-0-	353	1	2424	2	Y	32	31	0			5
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	331	1	2425	2	Y	30	31	0			4
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	360	1	2398	2	Y	38	36	0			6
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	307	1	2362	2	Y	40	39	0			7
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	300	1	2349	2	Y	38	37	0			8
*08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	318	1	2331	2	Y	38	39	0			7

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184859		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 111		RRCID -> 187547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844								
03	5022 X	193	-0-	-4829	-0-	25	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	4860 X	204	-0-	-4656	-0-	25	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	5022 X	204	-0-	-4818	-0-	27	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	4710 X	205	-0-	-4505	-0-	24	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	217 X	193	-0-	-24	-0-	22	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	217 X	178	-0-	-39	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 112		RRCID -> 188054		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 43		RRCID -> 188727		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150								
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	237	1	1623	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	218	1	1598	2	Y	-0-					-0-
05	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	230	1	1529	2	Y	-0-					-0-
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	203	1	1560	2	Y	-0-					-0-
07	1798 N	1657	-0-	-141	-0-	188	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	211	1	1548	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 44		RRCID -> 199161		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11105 - 11188						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 45		RRCID -> 203191		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10990 - 11075						
03	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	164	1	1128	2	Y	-0-					-0-
04	1380 X	1267	-0-	-113	-0-	152	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	1426 X	1158	-0-	-268	-0-	151	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06	1380 X	1161	-0-	-219	-0-	134	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1074	-0-	-228	-0-	122	1	952	2	Y	-0-					-0-
08	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	122	1	897	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 123		RRCID -> 205443		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11424 - 11806						
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 124		RRCID -> 208263		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12607		PERF.11096 - 11978						
03	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	636	1	4362	2	Y	20	21	0			3
04	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	611	1	4473	2	Y	21	21	0			3
05	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	667	1	4437	2	Y	25	24	0			4
06	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	592	1	4551	2	Y	27	26	0			5
07	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	566	1	4436	2	Y	25	25	0			5
*08	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	583	1	4278	2	Y	25	26	0			4
MCALLEN, A. A.		WELL #: 125		RRCID -> 209710		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10670 - 11450						
03	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	696	1	4773	2	Y	38	39	0			6
04	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	635	1	4651	2	Y	37	38	0			5
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	686	1	4564	2	Y	46	43	0			8
06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	606	1	4654	2	Y	48	47	0			9
07	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	592	1	4641	2	Y	45	45	0			9
*08	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	597	1	4380	2	Y	46	47	0			8

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 137		RRCID -> 251761		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11043 - 12156					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	-0-	876	1	6009	2	Y	357	363	0	55
							393	9							
04	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	-0-	795	1	5824	2	Y	343	349	0	49
							377	9							
05	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	-0-	888	1	5907	2	Y	424	402	0	71
							466	9							
06	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	-0-	791	1	6083	2	Y	443	434	0	80
							487	9							
07	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	-0-	788	1	6176	2	Y	420	416	0	84
							462	9							
*08	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	-0-	881	1	6460	2	Y	426	435	0	75
							469	9							
MCALLEN, A. A.		WELL #: 138		RRCID -> 256535		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11392 - 12136					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 48		RRCID -> 257979		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11762 - 11770					
03	8866 X	7853	-0-	-1013	-0-	-0-	997	1	6835	2	Y	19	21	0	3
							21	9							
04	8250 X	7588	-0-	-662	-0-	-0-	909	1	6659	2	Y	18	18	0	3
							20	9							
05	8525 X	8019	-0-	-506	-0-	-0-	1045	1	6950	2	Y	22	21	0	4
							24	9							
06	8250 X	8126	-0-	-124	-0-	-0-	933	1	7168	2	Y	23	23	0	4
							25	9							
07	8525 X	7858	-0-	-667	-0-	-0-	887	1	6947	2	Y	22	22	0	4
							24	9							
*08	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	-0-	985	1	7226	2	Y	23	23	0	4
							25	9							
MCALLEN, A. A.		WELL #: 139		RRCID -> 259292		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 13280		PERF.11890 - 13092					
03	8215 X	8176	-0-	-39	-0-	-0-	1017	1	6976	2	Y	166	169	0	26
							183	9							
04	8130 X	8044	-0-	-86	-0-	-0-	945	1	6923	2	Y	160	163	0	23
							176	9							
05	8680 X	8090	-0-	-590	-0-	-0-	1029	1	6844	2	Y	197	187	0	33
							217	9							
06	8400 X	8168	-0-	-232	-0-	-0-	914	1	7027	2	Y	206	202	0	37
							227	9							
07	8680 X	7703	-0-	-977	-0-	-0-	847	1	6640	2	Y	196	194	0	39
							216	9							
*08	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	-0-	991	1	7267	2	Y	198	202	0	35
							218	9							
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 19		RRCID -> 262821		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12286 - 12306					
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	453	2	Y	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	451	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	508	-0-	-50	-0-	-0-	66	1	442	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	-0-	58	1	448	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	-0-	56	1	438	2	Y	-0-			-0-
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	441	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	19	2	Y	19	19	0	3
						21	9							
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	Y	18	18	0	3
						20	9							
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	31	2	Y	22	21	0	4
						24	9							
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	23	23	0	4
						25	9							
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	22	22	0	4
						24	9							
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	23	23	0	4
						25	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694														
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	24	1	164	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	180	2	Y	10	9	0	2
						11	9							
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	18	1	139	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
07	217 N	143	-0-	-74	-0-	15	1	118	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
08	217 N	139	-0-	-78	-0-	15	1	113	2	Y	10	10	0	2
						11	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024														
03	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	238	1	1632	2	Y	103	102	0	16
						113	9							
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	218	1	1595	2	Y	100	102	0	14
						110	9							
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	234	1	1554	2	Y	124	117	0	21
						136	9							
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	209	1	1603	2	Y	128	126	0	23
						141	9							
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	197	1	1541	2	Y	122	121	0	24
						134	9							
*08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	222	1	1627	2	Y	124	126	0	22
						136	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 150		RRCID -> 268685		COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		769 N	769	-0-	-0-	97 1	663 2	Y	8	8 0		1
						9 9						
04		946 N	946	-0-	-0-	113 1	825 2	Y	7	7 0		1
						8 9						
05		902 N	902	-0-	-0-	117 1	775 2	Y	9	8 0		2
						10 9						
06		750 N	496	-0-	-254	56 1	430 2	Y	9	9 0		2
						10 9						
07		961 N	592	-0-	-369	66 1	516 2	Y	9	9 0		2
						10 9						
08		899 N	625	-0-	-274	74 1	541 2	Y	9	9 0		2
						10 9						

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 51		RRCID -> 274897		COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432			
03		8339 X	5904	-0-	-2435	751 1	5153 2	Y	-0-	5 0		-0-
04		8070 X	5399	-0-	-2671	649 1	4750 2	Y	-0-			-0-
05		8463 X	3307	-0-	-5156	432 1	2875 2	Y	-0-			-0-
06		8190 X	6591	-0-	-1599	759 1	5832 2	Y	-0-			-0-
07		8463 X	7495	-0-	-968	848 1	6647 2	Y	-0-			-0-
*08		6961 X	6961	-0-	-0-	835 1	6126 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.)		58742 635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GUERRA, A. E.		WELL #: 25		RRCID -> 116273		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 12		RRCID -> 164562		COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 22		RRCID -> 165269		COMPL. DATE 08/11/1997			TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918			
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	141 1	969 2	Y	-0-	1 0		-0-
04	1290 N	829	-0-	-461	-0-	100 1	729 2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	1066	-0-	-205	-0-	139 1	927 2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	782	-0-	-298	-0-	90 1	692 2	Y	-0-			-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	122 1	956 2	Y	255	204 0		51
						281 9						
*08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	147 1	1081 2	Y	322	316 0		57
						354 9						

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868														
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	71	1	486	2	Y	-0-	1 0	-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	60	1	439	2	Y	-0-		-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	65	1	430	2	Y	-0-		-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	2	Y	-0-		-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	471	2	Y	-0-		-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	71	1	518	2	Y	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966														
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	-0-		-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	Y	-0-		-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	2	Y	-0-		-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	-0-		-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	16	1	123	2	Y	-0-		-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	15	1	111	2	Y	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)		58742 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 218823		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13554 - 13852			
BEAURLINE															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				199
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				199
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	146	1		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53

BEAURLINE		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 2		RRCID -> 225759		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 15355		PERF.13532 - 13640			
MCALLEN, A. A.															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48	1		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 21		RRCID -> 093691		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 13572		PERF.13017 - 0			
MCALLEN, A. A.															
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	-0-	24	1	118	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	25	1	123	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	101	-0-	-49	-0-	-0-	16	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 24		RRCID -> 100064		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 12923		PERF.12718 - 12773			
MCALLEN, A. A.															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 58		RRCID -> 171956		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12540 - 12608			
MCALLEN, A. A.															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080		PERF. N/A			
MCALLEN, A. A.															
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCALLEN, A. A.		WELL #:		36	RRCID ->	183968	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	13522	PERF.13293	- 13360
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		38	RRCID ->	186035	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12950	- 13260
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	27 1	137 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	24 1	119 2	Y	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	27 1	134 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	19 1	100 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		37	RRCID ->	191110	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13066	- 13102
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	274 1	1404 2	Y	34	34 1		25
						37 9						
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	224 1	1111 2	Y	32	25 1		32
						35 9						
05	1860 N	1272	-0-	-588	-0-	209 1	1024 2	Y	35	26 1		41
						39 9						
06	1650 N	756	-0-	-894	-0-	113 1	604 2	Y	35	26 1		50
						39 9						
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	31	40 1		41
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	31	25 1		47

MCALLEN, A. A.		WELL #:		43	RRCID ->	242307	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13069	- 13406
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		42	RRCID ->	252663	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	13236	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
MCALLEN, A. A.		WELL #:		11ST	RRCID ->	100473	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13549	PERF.12776	- 12910
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN, A. A.		WELL #:		17SW	RRCID ->	115163	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2716 -	2952
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12902 -	12932
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)				58742 912	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748									
GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12584 -	12670
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GUERRA, A. E.		WELL #:		36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12292 -	12448
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		39	RRCID ->	157337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12190 -	12670
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		49	RRCID ->	167715	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12470 -	12732
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MICALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162												
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2051	2	Y	69
							50	9				
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1958	2	Y	80
							58	9				
05	2201 N	2125	-0-	-76	-0-	-0-	116	1	1952	2	Y	80
							57	9				
06	2160 N	1977	-0-	-183	-0-	-0-	116	1	1808	2	Y	86
							53	9				
07	2201 N	2009	-0-	-192	-0-	-0-	122	1	1837	2	Y	99
							50	9				
08	2139 N	2049	-0-	-90	-0-	-0-	122	1	1880	2	Y	88
							47	9				
GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.//		58742	912	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GUERRA, A. E.		WELL #: 106		RRCID ->	264266	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	14505	PERF.	13148 - 13164			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

GUERRA, A. E.		WELL #: 121		RRCID ->	285224	COMPL. DATE	05/06/2017	TOTAL DEPTH	14585	PERF.	12878 - 12936			
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	78	1	1099	2	Y	45	40	1	47
						50	9							
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	993	2	Y	53	35	1	65
						58	9							
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	Y	52	46	1	71
						57	9							
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	48	39	1	80
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	45	31	1	94
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	43	53	1	84

GUERRA, A. E.		WELL #: 89		RRCID ->	289793	COMPL. DATE	08/17/2016	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12389 - 12750			
03	10323 X	10078	-0-	-245	-0-	662	1	9317	2	Y	90	182	1	201
						99	9							
04	10020 X	9840	-0-	-180	-0-	509	1	9213	2	Y	107	111	1	197
						118	9							
05	10757 X	9450	-0-	-1307	-0-	524	1	8813	2	Y	103	122	1	178
						113	9							
06	10410 X	9050	-0-	-1360	-0-	540	1	8403	2	Y	97	94	1	181
						107	9							
07	10757 X	9559	-0-	-1198	-0-	589	1	8870	2	Y	91	69	1	203
						100	9							
08	10168 X	9677	-0-	-491	-0-	582	1	8999	2	Y	87	114	1	176
						96	9							

GUERRA, A. E.		WELL #: 93		RRCID ->	290072	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12381 - 12697			
03	11253 X	10191	-0-	-1062	-0-	663	1	9335	2	Y	175	293	1	334
						193	9							
04	10530 X	10079	-0-	-451	-0-	521	1	9440	2	Y	107	156	1	285
						118	9							
05	10788 X	9828	-0-	-960	-0-	545	1	9170	2	Y	103	155	1	233
						113	9							
06	10350 X	8963	-0-	-1387	-0-	534	1	8323	2	Y	96	110	1	219
						106	9							
07	10416 X	9239	-0-	-1177	-0-	569	1	8570	2	Y	91	77	1	233
						100	9							
08	10416 X	9042	-0-	-1374	-0-	544	1	8402	2	Y	87	123	1	197
						96	9							

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID ->		160984	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	12652 - 12728		
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 11												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)		//CONT.//		58742 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		19	RRCID ->	164781	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12298	- 12794	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		25	RRCID ->	166323	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12264	- 12366	
03	2356 X	943	-0-	-1413	-0-	120	1	823	2	Y	-0-		-0-	
04	2280 X	838	-0-	-1442	-0-	101	1	737	2	Y	-0-		-0-	
05	2356 X	797	-0-	-1559	-0-	104	1	693	2	Y	-0-		-0-	
06	1350 X	772	-0-	-578	-0-	89	1	683	2	Y	-0-		-0-	
07	1395 X	670	-0-	-725	-0-	76	1	594	2	Y	-0-		-0-	
08	930 X	645	-0-	-285	-0-	77	1	568	2	Y	-0-		-0-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		28	RRCID ->	199142	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12140	- 12817	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
COWRIE ENERGY LLC				183056										
RUSSELL-BEAMSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	045714	COMPL. DATE	12/07/1968	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52 1	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2022 - WELL PLUGGED 8/23/2022														

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AU	RRCID ->	011936	COMPL. DATE	09/07/1962	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	N/A		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 U	RRCID ->	011944	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	8537	- 8918	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 L	RRCID ->	011950	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9502 - 9602
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	037978	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	N/A
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	96	-0-	-114	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	2	Y	-0-	-0-
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	7	1	114	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AL	RRCID ->	039167	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7848 - 7870
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	96	1	1819	2	Y	-0-	-0-
04	2400 X	1241	-0-	-1159	-0-	64	1	1177	2	Y	-0-	-0-
05	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	155	1	2839	2	Y	-0-	-0-
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	144	1	2489	2	Y	-0-	-0-
07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	142	1	2423	2	Y	-0-	-0-
*08	3007 X	2199	-0-	-808	-0-	116	1	2083	2	Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 L	RRCID ->	104285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	10566 - 10760
03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	269	1	5115	2	Y	74	61 1 27
04	5550 X	3647	-0-	-1903	-0-	81	9	3426	2	Y	31	32 1 26
05	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	34	9	6312	2	Y	54	66 1 14
06	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	59	9	5447	2	Y	52	50 1 16
07	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	316	1	5636	2	Y	49	33 1 32
*08	6355 X	5743	-0-	-612	-0-	57	9	5419	2	Y	20	39 1 13
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	136448	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	13823	PERF.	9736 - 9744
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	137137	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	4180 - 4360
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BALES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140072	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8702 - 8770			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	140976	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	7977 - 7993			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		24 L	RRCID ->	142899	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	8563 - 8598			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	6290 - 6660			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9384 - 9528			
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	27	22	1	10
							30	9							
04	510	N	317	-0-	-193	-0-	16	1	289	2	Y	11	12	1	9
							12	9							
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	24	1	442	2	Y	20	24	1	5
							22	9							
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	20	1	342	2	Y	19	18	1	6
							21	9							
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	18	12	1	12
							20	9							
*08	496	N	393	-0-	-103	-0-	20	1	361	2	Y	11	15	1	8
							12	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	150485	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9310 - 9493			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107			Y	-0-		-0-			

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151482		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9454 - 9483	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	92 1	1743 2	Y	-0-			-0-
04		1800 N	1183	-0-	-617	-0-	61 1	1122 2	Y	-0-			-0-
05		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	116 1	2132 2	Y	-0-			-0-
06		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	111 1	1921 2	Y	-0-			-0-
07		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	111 1	1895 2	Y	-0-			-0-
*08		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	106 1	1901 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 152207		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9636 - 9678			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 152262		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9617 - 9901			
03		1798 X	718	-0-	-1080	-0-	35 1	665 2	Y	16	13 1		6
04		1620 X	14	-0-	-1606	-0-	18 9						
05		1674 X	82	-0-	-1592	-0-	6 2	8 9	Y	7	7 1		6
06		690 N	353	-0-	-337	-0-	4 1	66 2	Y	11	14 1		3
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	12 9						
*08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	19 1	322 2	Y	11	11 1		3
							12 9						
							18 1	307 2	Y	11	7 1		7
							12 9						
							17 1	308 2	Y	7	9 1		5
							8 9						

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152465		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 10999		PERF. 9436 - 9463			
03		217 N	208	-0-	-9	-0-	10 1	198 2	Y	-0-			-0-
04		390 N	131	-0-	-259	-0-	7 1	124 2	Y	-0-			-0-
05		279 N	195	-0-	-84	-0-	10 1	185 2	Y	-0-			-0-
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	10 1	180 2	Y	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	Y	-0-			-0-
*08		186 N	144	-0-	-42	-0-	8 1	136 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 157553		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 15322		PERF. 9317 - 9577			
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	24 1	464 2	Y	-0-			-0-
04		480 N	216	-0-	-264	-0-	11 1	205 2	Y	-0-			-0-
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	31 1	578 2	Y	-0-			-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	28 1	482 2	Y	-0-			-0-
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	28 1	473 2	Y	-0-			-0-
*08		620 N	456	-0-	-164	-0-	24 1	432 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 161059		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 11848 - 11936			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10430 - 10514									
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	47 1	901 2	Y	-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28 1	516 2	Y	-0-
05	961 N	832	-0-	-129	-0-	43 1	789 2	Y	-0-
06	930 N	826	-0-	-104	-0-	45 1	781 2	Y	-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	41 1	699 2	Y	-0-
*08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	65 1	1161 2	Y	-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238									
03	2139 X	571	-0-	-1568	-0-	27 1	518 2	Y	24 19 1
04	1140 X	168	-0-	-972	-0-	26 9	150 2	Y	9 10 1
05	682 X	26	-0-	-656	-0-	8 1	19 9	Y	17 21 1
06	540 N	92	-0-	-448	-0-	10 9	69 2	Y	17 16 1
07	186 N	74	-0-	-112	-0-	7 2	54 2	Y	15 10 1
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	12 14 1

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 11752 - 11766									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 11156 - 11269									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	170949	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12191 - 12207
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	171841	COMPL. DATE	08/09/1998	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11134 - 11154
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	92	1	1748	2	Y	27	22 1 10
						30	9					
04	1950 N	1010	-0-	-940	-0-	52	1	947	2	Y	10	11 1 9
						11	9					
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	102	1	1869	2	Y	20	24 1 5
						22	9					
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	98	1	1694	2	Y	19	18 1 6
						21	9					
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	103	1	1761	2	Y	18	12 1 12
						20	9					
*08	1984 N	1832	-0-	-152	-0-	96	1	1728	2	Y	7	14 1 5
						8	9					
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9998 - 10326
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	9918 - 10293
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988 - 10357
03	8959 X	8043	-0-	-916	-0-	402	1	7641	2	Y	-0-	-0-
04	8670 X	3340	-0-	-5330	-0-	173	1	3167	2	Y	-0-	-0-
05	8866 X	8382	-0-	-484	-0-	433	1	7949	2	Y	-0-	-0-
06	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	480	1	8275	2	Y	-0-	-0-
07	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	493	1	8415	2	Y	-0-	-0-
*08	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	460	1	8255	2	Y	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912 - 11260
03	2666 N	2519	-0-	-147	-0-	126	1	2393	2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	967	2	Y	-0-	-0-
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	112	1	2058	2	Y	-0-	-0-
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	132	1	2281	2	Y	-0-	-0-
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	140	1	2389	2	Y	-0-	-0-
*08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	109	1	1964	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	185698	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	8912 - 9080		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	9889 X	789	-0-	-9100	-0-	19	1	359	2	Y	374	306	1	136
						411	9							
04	4290 X	202	-0-	-4088	-0-	2	1	29	2	Y	155	160	1	131
						171	9							
05	3534 X	437	-0-	-3097	-0-	7	1	134	2	Y	269	330	1	70
						296	9							
06	750 X	406	-0-	-344	-0-	7	1	113	2	Y	260	251	1	79
						286	9							
07	775 X	369	-0-	-406	-0-	5	1	91	2	Y	248	165	1	162
						273	9							
*08	775 X	393	-0-	-382	-0-	7	1	133	2	Y	230	236	1	156
						253	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41U	RRCID ->	189379	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6980 - 6990		
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	T. A.	46	-0-	46	46	2	1	44	2	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-		-0-	
*08	46 X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-		-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32ST	RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12366 - 12640		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	10251 - 10259		
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-		-0-	
04	420 N	349	-0-	-71	-0-	18	1	331	2	Y	-0-		-0-	
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	22	1	405	2	Y	-0-		-0-	
06	450 N	339	-0-	-111	-0-	19	1	320	2	Y	-0-		-0-	
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	Y	-0-		-0-	
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	-0-		-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11006 - 11312		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	189831	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.11890 -	11910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	23343 X	21198	-0-	-2145	-0-	1046	1	19890	2	Y	238	318 1 118
04	22680 X	9989	-0-	-12691	-0-	511	1	9346	2	Y	120	77 1 161
05	23436 X	19072	-0-	-4364	-0-	973	1	17867	2	Y	211	243 1 129
06	22680 X	18675	-0-	-4005	-0-	1014	1	17468	2	Y	175	163 1 141
07	22103 X	19024	-0-	-3079	-0-	1044	1	17798	2	Y	165	158 1 148
*08	21204 X	18617	-0-	-2587	-0-	968	1	17390	2	Y	235	159 1 224
						262	9					
						132	9					
						232	9					
						193	9					
						182	9					
						259	9					

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF. 9181 -	9215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	190872	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	15084	PERF.13408 -	14401
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1520	2	Y	-0-	-0-
04	1740 N	951	-0-	-789	-0-	49	1	902	2	Y	-0-	-0-
05	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	81	1	1480	2	Y	-0-	-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	97	1	1674	2	Y	-0-	-0-
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	98	1	1671	2	Y	-0-	-0-
*08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	87	1	1559	2	Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26ST	RRCID ->	191480	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11599 -	11609
03	3255 X	3144	-0-	-111	-0-	157	1	2987	2	Y	-0-	-0-
04	3180 X	1889	-0-	-1291	-0-	98	1	1791	2	Y	-0-	-0-
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	184	1	3381	2	Y	-0-	-0-
06	3180 X	3093	-0-	-87	-0-	170	1	2923	2	Y	-0-	-0-
07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	179	1	3048	2	Y	-0-	-0-
*08	3472 X	3085	-0-	-387	-0-	163	1	2922	2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		77ST	RRCID ->	195069	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9080 -	9140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TURNER, EVELYN		WELL #:		6	RRCID ->	195089	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	18160	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	195267	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	9364	PERF. 8292 - 8327				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		80	RRCID ->	196249	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	14508	PERF.13835 - 14196				
03	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	432	1	8222	2	Y	-0-			-0-
04	7740	X	4609	-0-	-3131	-0-	239	1	4370	2	Y	-0-			-0-
05	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	459	1	8430	2	Y	-0-			-0-
06	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	445	1	7663	2	Y	-0-			-0-
07	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	465	1	7935	2	Y	-0-			-0-
*08	8215	X	8055	-0-	-160	-0-	425	1	7630	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	197323	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12017	PERF.10088 - 10124				
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	79	1	1497	2	Y	-0-			-0-
04	1470	N	695	-0-	-775	-0-	36	1	659	2	Y	-0-			-0-
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	143	1	2628	2	Y	-0-			-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	133	1	2299	2	Y	-0-			-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	135	1	2305	2	Y	-0-			-0-
*08	3100	N	3686	-0-	586	-0-	194	1	3492	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	199682	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9182 - 9194				
03	899	X	796	-0-	-103	-0-	37	1	712	2	Y	43	57	1	21
							47	9							
04	870	X	599	-0-	-271	-0-	30	1	545	2	Y	22	14	1	29
							24	9							
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	37	43	1	23
							41	9							
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	Y	31	29	1	25
							34	9							
07	806	X	651	-0-	-155	-0-	34	1	585	2	Y	29	28	1	26
							32	9							
*08	992	X	500	-0-	-492	-0-	25	1	446	2	Y	26	28	1	24
							29	9							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	200117	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11290 - 11310				
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	300	1	5700	2	Y	-0-	12	1	-0-
04	5070	X	806	-0-	-4264	-0-	42	1	764	2	Y	-0-			-0-
05	5239	X	201	-0-	-5038	-0-	10	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-			-0-
07	5239	X	1	-0-	-5238	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	5239	X	1	-0-	-5238	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	202132	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	13010	PERF. 9084 - 9122				
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	202258	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	10173 - 10564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	204247	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	14154	PERF.	11247 - 11650	
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	235	1	4464	2	Y	19	15 1	7
						21	9						
04	4680 X	1766	-0-	-2914	-0-	91	1	1667	2	Y	7	8 1	6
						8	9						
05	4836 X	2623	-0-	-2213	-0-	135	1	2474	2	Y	13	16 1	3
						14	9						
06	4680 X	3172	-0-	-1508	-0-	173	1	2985	2	Y	13	12 1	4
						14	9						
07	4836 X	3464	-0-	-1372	-0-	191	1	3260	2	Y	12	8 1	8
						13	9						
*08	4712 X	3359	-0-	-1353	-0-	173	1	3113	2	Y	66	29 1	45
						73	9						
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	206801	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	207569	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	9387	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	210399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12675	PERF.	11788 - 12064	
03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	153	1	2907	2	Y	56	75 1	28
						62	9						
04	3090 X	1446	-0-	-1644	-0-	73	1	1342	2	Y	28	18 1	38
						31	9						
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	202	1	3704	2	Y	50	57 1	31
						55	9						
06	3150 X	2270	-0-	-880	-0-	122	1	2104	2	Y	40	38 1	33
						44	9						
07	3255 X	455	-0-	-2800	-0-	23	1	389	2	Y	39	37 1	35
						43	9						
*08	3968 X	2565	-0-	-1403	-0-	132	1	2374	2	Y	54	38 1	51
						59	9						

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 212925		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11043 - 11148		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	35 1	658 2	Y	-0-		-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	15 1	278 2	Y	-0-		-0-
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	33 1	603 2	Y	-0-		-0-
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	31 1	533 2	Y	-0-		-0-
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	33 1	554 2	Y	-0-		-0-
*08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	32 1	577 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 212984		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13010		PERF. 9818 - 9914		
*02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	Y	-0-		-0-
*03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*04		60 N	10	-0-	-50	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	65 2	Y	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
*08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 213490		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 13520		PERF. N/A		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 214024		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13674		PERF. N/A		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BALES 9400' SAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214171		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8080 - 8094		
03		527 N	499	-0-	-28	-0-	24 1	466 2	Y	8	7 1	3
							9 9					
04		510 N	294	-0-	-216	-0-	15 1	275 2	Y	4	4 1	3
							4 9					
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	32 1	582 2	Y	6	7 1	2
							7 9					
06		480 N	467	-0-	-13	-0-	25 1	435 2	Y	6	6 1	2
							7 9					
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	29 1	498 2	Y	6	4 1	4
							7 9					
*08		527 N	471	-0-	-56	-0-	25 1	444 2	Y	2	4 1	2
							2 9					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 221845		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12176		PERF.10320 - 10416		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	222894	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	14812	PERF.13162 - 13321			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		503				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		503				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		503				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		503				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		503				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		503				Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	223511	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	14080	PERF.10934 - 10945			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11156 - 11172			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.12292 - 12482			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10295 - 10384			
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10207 - 10362			
03	3522 X	3522	-0-	-0-		-0-	176	1	3346	2	Y	-0-		-0-
04	4230 X	2124	-0-	-2106		-0-	110	1	2014	2	Y	-0-		-0-
05	4371 X	2420	-0-	-1951		-0-	125	1	2295	2	Y	-0-		-0-
06	4230 X	2825	-0-	-1405		-0-	155	1	2670	2	Y	-0-		-0-
07	4030 X	3119	-0-	-911		-0-	173	1	2946	2	Y	-0-		-0-
*08	3534 X	2973	-0-	-561		-0-	157	1	2816	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	241947	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	15268	PERF.11447 - 11822			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		163				Y	-0-			-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 244843		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 11293		PERF.10394 - 10514		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	10819 X	10808	-0-	-11	-0-	539 1 21 9	10248 2	Y	19	16 1	7	
04	11940 X	5845	-0-	-6095	-0-	302 1 9 9	5534 2	Y	8	8 1	7	
05	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	677 1 15 9	12434 2	Y	14	17 1	4	
06	11670 X	10432	-0-	-1238	-0-	571 1 14 9	9847 2	Y	13	13 1	4	
07	11222 X	10260	-0-	-962	-0-	567 1 14 9	9679 2	Y	13	9 1	8	
*08	12338 X	10429	-0-	-1909	-0-	543 1 125 9	9761 2	Y	114	45 1	77	
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 247958		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13928		PERF.13862 - 13868		
03	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	173 1 51 9	3296 2	Y	46	43 1	17	
04	3900 X	679	-0-	-3221	-0-	34 1 21 9	624 2	Y	19	20 1	16	
05	4743 X	3774	-0-	-969	-0-	193 1 37 9	3544 2	Y	34	41 1	9	
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	254 1 35 9	4370 2	Y	32	31 1	10	
07	4743 X	2616	-0-	-2127	-0-	143 1 33 9	2440 2	Y	30	20 1	20	
*08	3782 X	3392	-0-	-390	-0-	178 1 10 9	3204 2	Y	9	23 1	6	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 247968		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14744 - 14750		
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 248323		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15331		PERF.11352 - 11397		
03	4650 X	2933	-0-	-1717	-0-	146 1 9 9	2778 2	Y	8	6 1	3	
04	4410 X	773	-0-	-3637	-0-	40 1 2 9	731 2	Y	2	3 1	2	
05	4216 X	2722	-0-	-1494	-0-	140 1 6 9	2576 2	Y	5	6 1	1	
06	3330 X	160	-0-	-3170	-0-	8 1 6 9	146 2	Y	5	5 1	1	
07	2945 X	2376	-0-	-569	-0-	131 1 6 9	2239 2	Y	5	3 1	3	
*08	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	408 1 1 9	7333 2	Y	1	3 1	1	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 248850		COMPL. DATE 06/08/2019		TOTAL DEPTH 12741		PERF. 8549 - 8563		
03	14B2 EXT	2501	-0-	2501	7193	125 1	2376 2	Y	-0-		-0-	
04	8121 X	928	-0-	-7193	-0-	48 1	880 2	Y	-0-		-0-	
05	3503 X	2154	-0-	-1349	-0-	111 1	2043 2	Y	-0-		-0-	
06	3390 X	3129	-0-	-261	-0-	172 1	2957 2	Y	-0-		-0-	
07	3503 X	2151	-0-	-1352	-0-	119 1	2032 2	Y	-0-		-0-	
*08	2511 X	14	-0-	-2497	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 251757		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14391		PERF.13955 - 13967			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	13237 X	13065	-0-	-172	-0-	653	1	12412	2	Y	-0-	-0-	
04	12810 X	6530	-0-	-6280	-0-	338	1	6192	2	Y	-0-	-0-	
05	14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	772	1	14176	2	Y	-0-	-0-	
06	12810 X	12386	-0-	-424	-0-	679	1	11707	2	Y	-0-	-0-	
07	13051 X	12683	-0-	-368	-0-	702	1	11981	2	Y	-0-	-0-	
*08	13237 X	12603	-0-	-634	-0-	665	1	11938	2	Y	-0-	-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 255899		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13253 - 13506			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 257975		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10674		PERF. 9744 - 9764			
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	787	2	Y	-0-	-0-	
04	870 N	580	-0-	-290	-0-	30	1	550	2	Y	-0-	-0-	
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	49	1	893	2	Y	-0-	-0-	
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	785	2	Y	-0-	-0-	
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	Y	-0-	-0-	
*08	930 N	727	-0-	-203	-0-	38	1	689	2	Y	-0-	-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 257976		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 10129		PERF. 9562 - 9572			
03	3286 X	3255	-0-	-31	-0-	163	1	3092	2	Y	-0-	-0-	
04	3180 X	1829	-0-	-1351	-0-	95	1	1734	2	Y	-0-	-0-	
05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	198	1	3630	2	Y	-0-	-0-	
06	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	181	1	3127	2	Y	-0-	-0-	
07	3255 X	3221	-0-	-34	-0-	178	1	3043	2	Y	-0-	-0-	
*08	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	157	1	2827	2	Y	-0-	-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 259318		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 13459		PERF.11000 - 13322			
03	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	182	1	3470	2	Y	45	37 1	
						50	9					16	
04	4620 X	1973	-0-	-2647	-0-	101	1	1851	2	Y	19	19 1	
						21	9					16	
05	4774 X	4169	-0-	-605	-0-	214	1	3920	2	Y	32	40 1	
						35	9					8	
06	4470 X	3723	-0-	-747	-0-	202	1	3486	2	Y	32	30 1	
						35	9					10	
07	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	238	1	4053	2	Y	29	20 1	
						32	9					19	
*08	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	288	1	5179	2	Y	9	22 1	
						10	9					6	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 259321		COMPL. DATE 08/24/2021		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 9693 - 9756			
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 34ST		RRCID -> 259373		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
					CODE	CODE			CODE		
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	86 1	1631 2	Y	117	156 1	58
						129 9					
04	1680 N	1012	-0-	-668	-0-	49 1	898 2	Y	59	38 1	79
						65 9					
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	102 1	1872 2	Y	103	119 1	63
						113 9					
06	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	93 1	1603 2	Y	86	80 1	69
						95 9					
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	93 1	1580 2	Y	82	78 1	73
						90 9					
*08	1922 N	1646	-0-	-276	-0-	84 1	1503 2	Y	54	75 1	52
						59 9					
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 259890		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 45ST		RRCID -> 260417		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 15645 PERF. 12294 - 14562			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2397	-0-	2397	2397	132 1	2259 2	N	5	2 1	3
						6 9					
*08	0 W	6047	-0-	6047	8444	316 1	5680 2	N	46	18 1	31
						51 9					
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 260535		COMPL. DATE 01/30/2019		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8174 - 8218			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 33ST		RRCID -> 262312		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473			
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	38 1	727 2	Y	-0-		-0-
04	1260 N	459	-0-	-801	-0-	24 1	435 2	Y	-0-		-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	61 1	1119 2	Y	-0-		-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	67 1	1150 2	Y	-0-		-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	54 1	918 2	Y	-0-		-0-
*08	1178 N	718	-0-	-460	-0-	37 1	667 2	Y	13	1 1	12
						14 9					
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 264313		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	267004	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	9495 - 9515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2387 N	1509	-0-	-878	-0-	72 1	1368 2	Y	63	84 1		31
							69 9						
04		2310 N	1063	-0-	-1247	-0-	53 1	974 2	Y	33	21 1		43
							36 9						
05		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	125 1	2301 2	Y	55	64 1		34
							61 9						
06		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	106 1	1819 2	Y	46	43 1		37
							51 9						
07		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	102 1	1742 2	Y	44	42 1		39
							48 9						
*08		2387 N	1638	-0-	-749	-0-	84 1	1515 2	Y	35	41 1		33
							39 9						

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	267005	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9475 - 9490	
03		1829 N	1804	-0-	-25	-0-	90 1	1714 2	Y	-0-			-0-
							51 1	932 2	Y	-0-			-0-
04		1770 N	983	-0-	-787	-0-	51 1	932 2	Y	-0-			-0-
							95 1	1747 2	Y	-0-			-0-
05		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	95 1	1747 2	Y	-0-			-0-
							85 1	1469 2	Y	-0-			-0-
06		1740 N	1554	-0-	-186	-0-	85 1	1469 2	Y	-0-			-0-
							89 1	1525 2	Y	-0-			-0-
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	89 1	1525 2	Y	-0-			-0-
							82 1	1471 2	Y	4			4
*08		1829 N	1557	-0-	-272	-0-	82 1	1471 2	Y	4			4
							4 9						

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	268909	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	10138 - 10164	
03		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
							5 2		Y	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
							2 1	38 2	Y	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
							1 1	10 2	Y	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
							8 2		Y	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
							1 1	11 2	Y	-0-			-0-
*08		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	269063	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9559 - 9579	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	270146	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	8730 - 8960	
03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	79 1	1508 2	Y	40	54 1		20
							44 9						
04		1380 N	781	-0-	-599	-0-	39 1	719 2	Y	21	13 1		28
							23 9						
05		1426 N	871	-0-	-555	-0-	43 1	789 2	Y	35	41 1		22
							39 9						
06		1380 N	795	-0-	-585	-0-	42 1	720 2	Y	30	28 1		24
							33 9						
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	45 1	760 2	Y	28	27 1		25
							31 9						
*08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	45 1	807 2	Y	22	26 1		21
							24 9						

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650														
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO				
TEXRON OPERATING, LLC 850872														
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310														
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	361	1	6	9	N	5		94
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	181	1	6	9	N	5		99
05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	1	2	9	N	2		101
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	1	1	9	N	1		102
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231														
03	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	26	1			Y	-0-		120
04	DLQ	G-10	72	-0-	72	98	70	1	2	9	Y	2		122
05	DLQ	G-10	41	-0-	41	139	41	1			Y	-0-		122
06	DLQ	G-10	17	-0-	17	156	17	1			Y	-0-		122
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT		122
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT		122
GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670														
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		56
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		56
GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206														
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-		226
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-		226
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-		226
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-		226
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		226
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		226

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872														
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 188865		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60

GRANT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 189390		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360								
03	DLQ G-10	90	-0-	90	171	90	1			Y	-0-					54
04	DLQ G-10	87	-0-	87	258	87	1			Y	-0-					54
05	DLQ G-10	64	-0-	64	322	64	1			Y	-0-					54
06	DLQ G-10	46	-0-	46	368	46	1			Y	-0-					54
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT					54
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT					54

GRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194381		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					1

GRANT		WELL #: 2B		RRCID -> 195215		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494								
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					33
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GRANT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 216772		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 219630		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

GRANT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220144		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872									
GRANT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224143		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	81	-0-	81	94	81 1		Y	-0-	182	
04	DLQ G-10	130	-0-	130	224	130 1		Y	-0-	182	
05	DLQ G-10	76	-0-	76	300	76 1		Y	-0-	182	
06	DLQ G-10	100	-0-	100	400	100 1		Y	-0-	182	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	400			Y	NO RPT	182	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	400			Y	NO RPT	182	

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224982		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25	

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226387		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866			
03	DLQ G-10	22	-0-	22	41	22 1		Y	-0-	58	
04	DLQ G-10	19	-0-	19	60	19 1		Y	-0-	58	
05	DLQ G-10	75	-0-	75	135	75 1		Y	-0-	58	
06	DLQ G-10	46	-0-	46	181	46 1		Y	-0-	58	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	181			Y	NO RPT	58	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	181			Y	NO RPT	58	

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226389		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT	-0-	

GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231272		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-	52	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-	52	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-	52	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-	52	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT	52	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT	52	

GIBSON & SIEN		WELL #: 5		RRCID -> 233418		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582			
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 1		N	-0-	50	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1		N	-0-	50	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1		N	-0-	50	
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1		N	-0-	50	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	

GRANT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 233992		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856			
03	2387 X	71	-0-	-2316	-0-	71 1		N	-0-	34	
04	2310 X	42	-0-	-2268	-0-	42 1		N	-0-	34	
05	744 X	49	-0-	-695	-0-	49 1		N	-0-	34	
06	150 X	12	-0-	-138	-0-	12 1		N	-0-	34	
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	34	
08	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	34	

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872											
GIBSON & SIEN		WELL #:		7	RRCID ->	237048	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11268 - 11318				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FLINN, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267429	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	11329	PERF.10710 - 10755				
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	580	1	2	9	N	2				48
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2)		WELL #:		1	RRCID ->	127818	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13612 - 13766	CNTY: HIDALGO			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				166

MCCOOK, S. (5330)		WELL #:		1	RRCID ->	176065	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 1640 - 2070	CNTY: HIDALGO			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOK, FAYE		WELL #:		2	RRCID ->	186304	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 3318 - 3368				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	174616	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	15125	PERF. 5290 - 5298	CNTY: HIDALGO			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.// 59079 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BOREN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222852		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5314 - 5319					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COASTAL FEE 75		WELL #: 3D		RRCID -> 223746		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5811 - 6182					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 280527		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 14470		PERF. 5973 - 6003					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.		803790		RRCID -> 186037		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 2908 - 2921					
FEE SWD		WELL #: 1													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FEE SWD		WELL #: 2		RRCID -> 191831		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 5490 - 5840					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		869989		RRCID -> 245720		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3046 - 3160					
COOK, FAYE		WELL #: 3													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JOHNSON, F.I.		WELL #:		76	RRCID ->	211370	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	16905	PERF.	15704 -	16726	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03	5611 X	3811	-0-	-1800	-0-	211	1	3344	2	Y	233	141	1	318
						256	9							
04	5430 X	1802	-0-	-3628	-0-	102	1	1642	2	Y	53	127	1	244
						58	9							
05	5611 X	2206	-0-	-3405	-0-	129	1	2029	2	Y	44	81	1	207
						48	9							
06	3300 X	2176	-0-	-1124	-0-	127	1	1954	2	Y	86	74	1	219
						95	9							
07	3410 X	2139	-0-	-1271	-0-	125	1	1934	2	Y	73	139	1	153
						80	9							
08	3410 X	2268	-0-	-1142	-0-	156	1	2059	2	Y	48	62	1	139
						53	9							

JOHNSON, F.I.		WELL #:		75	RRCID ->	211504	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	15816 -	17174	
03	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	723	1	11476	2	Y	56	35	1	81
						62	9							
04	9000 X	6930	-0-	-2070	-0-	402	1	6451	2	Y	70	51	1	100
						77	9							
05	14434 X	14434	-0-	-0-	-0-	849	1	13372	2	Y	194	83	1	211
						213	9							
06	13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	848	1	13038	2	Y	-0-	211	1	-0-
07	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	848	1	13142	2	Y	-0-			-0-
08	13485 X	3903	-0-	-9582	-0-	276	1	3627	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, F.I.		WELL #:		77	RRCID ->	215490	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	17373	PERF.	16230 -	16340	
03	20150 X	19834	-0-	-316	-0-	1175	1	18644	2	Y	14	9	1	19
						15	9							
04	19500 X	9839	-0-	-9661	-0-	577	1	9251	2	Y	10	10	1	19
						11	9							
05	23676 X	23676	-0-	-0-	-0-	1409	1	22180	2	Y	79	28	1	70
						87	9							
06	20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	1210	1	18604	2	Y	259	83	1	246
						285	9							
07	20326 X	20326	-0-	-0-	-0-	1218	1	18866	2	Y	220	222	1	244
						242	9							
08	20274 X	19382	-0-	-892	-0-	1358	1	17863	2	Y	146	121	1	269
						161	9							

JOHNSON, F.I.		WELL #:		79	RRCID ->	224688	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16080 -	16190	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-			-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	89	1	1368	2	Y	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	-0-			-0-
*08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	88	1	1155	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, F.I.		WELL #:		78	RRCID ->	226859	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	16829	PERF.	14680 -	15212	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2852 N	2811	-0-	-41	-0-	166	1 2638 2	N	6		78
04	2370 N	1694	-0-	-676	-0-	7 9	99 1 1595 2	N	-0-		78
05	2883 N	2852	-0-	-31	-0-	170	1 2682 2	N	-0-		78
06	2730 N	2450	-0-	-280	-0-	150	1 2300 2	N	-0-		78
07	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	168	1 2595 2	N	-0-		78
08	2852 N	2026	-0-	-826	-0-	143	1 1883 2	N	-0-		78

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

03	837 N	441	-0-	-396	-0-	68	1 373 2	N	-0-		39
04	630 N	340	-0-	-290	-0-	55	1 285 2	N	-0-		39
05	527 N	308	-0-	-219	-0-	49	1 259 2	N	-0-		39
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	136	1 726 2	N	-0-		39
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	108	1 573 2	N	-0-		39
*08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	96	1 487 2	N	-0-		39

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

03	2883 X	1770	-0-	-1113	-0-	273	1 1495 2	Y	2		103
04	2790 X	1262	-0-	-1528	-0-	202	1 1057 2	Y	3	5 1	101
05	2883 X	1573	-0-	-1310	-0-	251	1 1318 2	Y	4	5 1	100
06	2760 X	1481	-0-	-1279	-0-	233	1 1245 2	Y	3		103
07	2852 X	1631	-0-	-1221	-0-	258	1 1371 2	Y	2		105
08	1767 X	1739	-0-	-28	-0-	287	1 1450 2	Y	2	6 8	101

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

03	1116 N	841	-0-	-275	-0-	123	1 672 2	N	42		156
04	810 N	732	-0-	-78	-0-	111	1 579 2	N	38	27 8	167
05	806 N	707	-0-	-99	-0-	107	1 561 2	N	35	31 8	171
06	810 N	648	-0-	-162	-0-	98	1 521 2	N	26		197
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	121	1 645 2	N	24		221
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	132	1 668 2	N	35	36 8	220

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12	1 66 2	Y	-0-		44
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1 27 2	Y	-0-		44
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	4	1 18 2	Y	-0-		44
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	3	1 18 2	Y	-0-		44
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1 56 2	Y	-0-		44
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12	1 63 2	Y	-0-		44

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		5	RRCID ->	202003	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	17137	PERF.14696 - 16580		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1182 N	1182	-0-	-0-	181	1	989	2	N	11		146
						12	9						
04		960 N	905	-0-	-55	143	1	748	2	N	13	17 1	142
						14	9						
05		1240 N	1055	-0-	-185	163	1	857	2	N	32	19 8	155
						35	9						
06		1140 N	985	-0-	-155	151	1	805	2	N	26		181
						29	9						
07		1094 N	1094	-0-	-0-	161	1	856	2	N	70	175 1	76
						77	9						
*08		1143 N	1143	-0-	-0-	183	1	923	2	N	34	22 8	88
						37	9						

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		6	RRCID ->	207564	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15038 - 15772		
03		3813 X	3652	-0-	-161	561	1	3072	2	N	17		188
						19	9						
04		3690 X	3468	-0-	-222	556	1	2904	2	N	7		195
						8	9						
05		3751 X	3343	-0-	-408	535	1	2808	2	N	-0-		195
06		3630 X	3167	-0-	-463	500	1	2667	2	N	-0-		195
07		3751 X	3228	-0-	-523	512	1	2716	2	N	-0-		195
08		3658 X	3435	-0-	-223	568	1	2867	2	N	-0-		195

VERTREES, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID ->	232737	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	17540	PERF.17264 - 17428		
03		7689 X	7689	-0-	-0-	7689	2			N	-0-		-0-
04		7203 X	7203	-0-	-0-	7203	2			N	-0-		-0-
05		7688 X	7688	-0-	-0-	7688	2			N	-0-		-0-
06		7053 X	7053	-0-	-0-	7053	2			N	-0-		-0-
07		7288 X	7288	-0-	-0-	7288	2			N	-0-		-0-
*08		7076 X	7076	-0-	-0-	7076	2			N	-0-		-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100)		59585 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		9	RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6694 - 7180		
03		62 N	62	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-		-0-
04		209 N	209	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-		-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-		-0-
06		60 N	50	-0-	-10	3	1	47	2	N	-0-		-0-
07		217 N	29	-0-	-188	2	1	27	2	N	-0-		-0-
08		217 N	108	-0-	-109	6	1	102	3	N	-0-		-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		10	RRCID ->	135146	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 3802 - 4126		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCLEAN (WILCOX W-18)		59725 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
KILLAM-HURD-MCLEAN '121'		WELL #: 1		RRCID -> 204190		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13256 - 13266					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #: 2		RRCID -> 212938		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13081 - 13181					
03	8804 X	7515	-0-	-1289	-0-	7515	2			N	-0-				-0-
04	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-				-0-
05	8680 X	7988	-0-	-692	-0-	7988	2			N	-0-				-0-
06	8400 X	2677	-0-	-5723	-0-	2677	2			N	-0-				-0-
07	8804 X	5539	-0-	-3265	-0-	5539	2			N	-0-				-0-
08	8804 X	6805	-0-	-1999	-0-	6805	2			N	-0-				-0-

MCLEAN, WEST (WX H-3)		59731 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
GARCIA 608		WELL #: 1		RRCID -> 212230		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11947		PERF.10478 - 10508					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200)		59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
GUERRA, ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 7884 - 7940					
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	102	1	397	2	N	17	11	1		32
04	420 N	124	-0-	-296	-0-	19	9								
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	N	-0-	6	1		26
06	420 N	132	-0-	-288	-0-	36	1	126	2	N	4	2	1		28
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	9								
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	34	1	98	2	N	-0-				28
						23	1	86	2	N	-0-	2	1		26
										N	-0-				26

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BARRERA, PEDRO		WELL #: 1		RRCID -> 046487		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 9272 - 9645					
03	403 N	240	-0-	-163	-0-	42	1	163	2	N	32	151	1		26
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	35	9								
05	248 N	109	-0-	-139	-0-	54	1	188	2	N	-0-	6	1		20
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	83	2	N	3	3	1		20
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	3	9								
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	107	1	306	2	N	-0-				20
						36	1	131	2	N	-0-				20
						92	1	303	2	N	-0-				20

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177387		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9245 - 9265					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		3	RRCID ->	204189	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	9092 - 9102
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	232990	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	14851	PERF.	9271 - 9332
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	11 1	63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6 1	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	2 1	59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 1	57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	248041	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	8846 - 10570
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	251122	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8764 - 10612
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251232	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9142 - 10824
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		BARRERA		WELL #:		3	RRCID ->	235414	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8678 - 10036
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						41
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						41

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BARRERA		WELL #:		9	RRCID ->	242010	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440 - 9810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1	30
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			30
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			30
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			30
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-			30
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1	30

BARRERA		WELL #:		10	RRCID ->	242852	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8943 - 9589		
03	1333 N	1111	-0-	-222	-0-	127	1	978	2	N	5	14	1	138
04	1230 N	139	-0-	-1091	-0-	16	1	120	2	N	3			141
05	1302 N	112	-0-	-1190	-0-	13	1	99	2	N	-0-			141
06	1080 N	114	-0-	-966	-0-	15	1	97	2	N	2			143
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	17	1	97	2	N	2			145
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	131	2	N	2	6	1	141

BARRERA		WELL #:		8	RRCID ->	247588	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	N/A		
03	4185 X	3680	-0-	-505	-0-	413	1	3173	2	N	85	41	1	169
04	4050 X	3377	-0-	-673	-0-	385	1	2927	2	N	59			228
05	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	522	1	3934	2	N	62	182	1	108
06	4050 X	4038	-0-	-12	-0-	535	1	3428	2	N	68			176
07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	663	1	3821	2	N	63			239
*08	4185 X	4013	-0-	-172	-0-	654	1	3264	2	N	86	237	1	88

MCMORAN (8960)		59818 852		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		1	RRCID ->	076250	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8923 - 9104		
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077953	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8831 - 9088
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078616		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080								
03	4743 X	4409	-0-	-334	-0-	900	1	3499	2	Y	9					92
						10	9									
04	4920 X	3404	-0-	-1516	-0-	760	1	2624	2	Y	18					110
						20	9									
05	5084 X	4114	-0-	-970	-0-	904	1	3184	2	Y	24					134
						26	9									
06	4920 X	3727	-0-	-1193	-0-	947	1	2723	2	Y	52					186
						57	9									
07	4774 X	4068	-0-	-706	-0-	862	1	3145	2	Y	55	190	1			51
						61	9									
08	4402 X	3707	-0-	-695	-0-	858	1	2825	2	Y	22					73
						24	9									

BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404								
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	130	1	505	2	Y	-0-					52
04	780 N	574	-0-	-206	-0-	129	1	445	2	Y	-0-					52
05	589 N	469	-0-	-120	-0-	103	1	365	2	Y	1					53
						1	9									
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	148	1	426	2	Y	-0-					53
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	165	1	601	2	Y	-0-					53
*08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	194	1	640	2	Y	-0-					53

HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499								
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	5	3	1			6
						6	9									
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	310 N	172	-0-	-138	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	4	1	230	2	Y	-0-					-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	2	Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166447	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	8780 - 9419
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170352	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	7818 - 7824
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183894	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	8914 - 8950
03	2976 X	2333	-0-	-643	-0-	477	1	1856	2	N	-0-	100
04	2880 X	2845	-0-	-35	-0-	639	1	2205	2	N	1	101
						1	9					
05	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	628	1	2213	2	N	5	106
						6	9					
06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	765	1	2200	2	N	2	108
						2	9					
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	670	1	2445	2	N	-0-	103
08	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	653	1	2151	2	N	2	105
						2	9					

HINOJOSA, F. G.		WELL #:		2	RRCID ->	199118	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8723 - 8931
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

HINOJOSA ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	199974	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8576 - 8802
03	744 N	597	-0-	-147	-0-	28	1	523	2	N	42	97
						46	9					
04	780 N	528	-0-	-252	-0-	14	1	485	2	N	26	123
						29	9					
05	620 N	587	-0-	-33	-0-	21	1	504	2	N	56	179
						62	9					
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	25	1	494	2	N	24	203
						26	9					
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	9	1	553	2	N	11	213
						12	9				1 1	
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	8	1	519	2	N	36	67
						40	9				182 1	

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	589 N	376	-0-	-213	-0-	17 1	312 2	N	43	183 1		195
						47 9						
04	720 N	327	-0-	-393	-0-	9 1	286 2	N	29	183 1		41
						32 9						
05	620 N	305	-0-	-315	-0-	12 1	285 2	N	7			48
						8 9						
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	15 1	285 2	N	10			58
						11 9						
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	6 1	321 2	N	35			93
						39 9						
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	6 1	419 2	N	54			147
						59 9						

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760			
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	N	3			223
						3 9						
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	N	19	189 1		53
						21 9						
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	3 1	66 2	N	2			55
						2 9						
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	4 1	78 2	N	3			58
						3 9						
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 1	69 2	N	5			63
						6 9						
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	1 1	42 2	N	7			70
						8 9						

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822			
03	2418 X	1964	-0-	-454	-0-	86 1	1599 2	N	254	184 1		574
						279 9						
04	2280 X	1644	-0-	-636	-0-	44 1	1460 2	N	127	294 1		407
						140 9						
05	2294 X	1931	-0-	-363	-0-	66 1	1627 2	N	216	123 1		500
						238 9						
06	2220 X	2026	-0-	-194	-0-	82 1	1610 2	N	304	182 1		622
						334 9						
07	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	30 1	1783 2	N	275	281 1		616
						303 9						
08	1953 X	1671	-0-	-282	-0-	20 1	1391 2	N	236	185 1		667
						260 9						

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
03	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	288	1	1120	2	N	90			142
						99	9							
04	1560 N	936	-0-	-624	-0-	204	1	703	2	N	26			168
						29	9							
05	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	312	1	1100	2	N	46			214
						51	9							
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	384	1	1106	2	N	53	183	1	84
						58	9							
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	336	1	1225	2	N	67	3	1	148
						74	9							
*08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	349	1	1149	2	N	30			178
						33	9							

HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208315		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	41	-0-	41	41	1	1	40	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	30	-0-	30	71	30	2			N	-0-			-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209099		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	12	1	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209119		COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318					
03	868 N	275	-0-	-593	-0-	14	1	261	2	N	-0-			66
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-			66
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	11	1	276	2	N	8			74
						9	9							
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	N	9			83
						10	9							
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	1	1	82
08	310 N	126	-0-	-184	-0-	2	1	124	2	N	-0-			82

HINOJOSA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820					
03	1395 N	1131	-0-	-264	-0-	55	1	1032	2	N	40			250
						44	9							
04	1650 N	937	-0-	-713	-0-	27	1	885	2	N	23	178	1	95
						25	9							
05	1426 N	1307	-0-	-119	-0-	50	1	1237	2	N	18			113
						20	9							
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2	N	18			131
						20	9							
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	23	1	1377	2	N	23	3	1	151
						25	9							
*08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	19	1	1348	2	N	8			159
						9	9							

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264								
03	868	N	498	-0-	-370	-0-	86 1	333	2	N	72	188	1			29
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	79 9	88 1	304	2	N	1				30
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	1 9	93 1	330	2	N	-0-				30
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	120 1	120 1	346	2	N	-0-				30
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	108 1	108 1	392	2	N	-0-	3	1		27
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	115 1	115 1	377	2	N	-0-				27

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

BARRERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090								
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018																

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270								
03	2542	X	2008	-0-	-534	-0-	403 1	1568	2	N	34	183	1			28
04	2730	N	1877	-0-	-853	-0-	37 9	390 1	1347	2	N	127	66	1		89
05	2325	N	1664	-0-	-661	-0-	140 9	368 1	1296	2	N	-0-	61	1		28
06	1950	N	1666	-0-	-284	-0-	368 1	430 1	1236	2	N	-0-				28
07	1953	N	1650	-0-	-303	-0-	430 1	355 1	1295	2	N	-0-				28
08	1674	N	1317	-0-	-357	-0-	355 1	307 1	1010	2	N	-0-				28

BARRERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219316		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	12	1			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	1			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	2	1			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA "A"		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	55	1	1026	2	N	49		182
04	1560 N	1092	-0-	-468	-0-	54	9	29	1	N	82	170 1	94
05	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	90	9	37	1	N	68		162
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	75	9	51	1	N	71		233
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	78	9	18	1	N	49	186 1	96
*08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	15	1	54	9	N	32		128
						35	9						
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764				
03	1395 N	196	-0-	-1199	-0-	40	1	156	2	N	-0-		28
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	280	1	965	2	N	1		29
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1	9	347	1	N	2		31
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2	9	511	1	N	33		64
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	36	9	410	1	N	40	3 1	101
*08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	44	9	422	1	N	49		150
						54	9						
BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824				
03	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	1363	1	5299	2	N	193	274 1	60
04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	212	9	1367	1	N	84		144
05	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	92	9	1669	1	N	152	152 1	144
06	5880 X	2634	-0-	-3246	-0-	167	9	668	1	N	40		184
07	6076 X	2036	-0-	-4040	-0-	44	9	433	1	N	23	34 1	173
08	6076 X	2140	-0-	-3936	-0-	25	9	496	1	N	11		184
						12	9						
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716				
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	2	N	-0-		20
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	2	N	-0-		20
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	69	2	N	-0-		20
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	2	N	-0-		20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		20
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	38	1	126	2	N	-0-		20

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLIVAREZ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230872	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	9664 - 9706
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1085 N	926	-0-	-159	-0-	189	1	737	2	N	-0-	46
04	990 N	897	-0-	-93	-0-	201	1	695	2	N	1	47
05	992 N	688	-0-	-304	-0-	152	1	535	2	N	1	48
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	1	9			N	-0-	48
07	930 N	292	-0-	-638	-0-	63	1	229	2	N	-0-	47
*08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	204	1	670	2	N	-0-	47

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	231224	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	8982 - 9788
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	N	-0-	50
04	180 N	39	-0-	-141	-0-	9	1	30	2	N	-0-	50
05	186 N	99	-0-	-87	-0-	22	1	77	2	N	-0-	50
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	11	1	32	2	N	-0-	50
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	50
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	39	1	130	2	N	-0-	50

HINOJOSA ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	233173	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8750 - 9052
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	235715	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8868 - 9330
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	237136	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	11445	PERF.	10220 - 11064
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	13
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	13
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	13
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

HINOJOSA, F G		WELL #:		6	RRCID ->	237393	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8178 - 8218
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	238415	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9126 - 10116
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	517	-0-	517	525	26	1	491	2	N	-0-	95
04	14B2 EXT	770	-0-	770	1295	23	1	746	2	N	1	96
05	2021 X	726	-0-	-1295	-0-	28	1	673	2	N	23	119
06	366 X	366	-0-	-0-	-0-	25	9	345	2	N	3	122
07	806 N	356	-0-	-450	-0-	18	1	327	2	N	22	1 1 143
08	713 N	232	-0-	-481	-0-	3	9	214	2	N	14	157
						15	9					

BARRERA UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	241849	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	8998 - 9014
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	242559	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9576 - 9610
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	18	11 1 19
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	20	9			N	-0-	7 1 12
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	2 1 14
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1 12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12

HINOJOSA ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	242754	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	7520 - 7586
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	242937	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	9020 - 9044
03	403 N	112	-0-	-291	-0-	23	1	89	2	N	-0-	54 1 33
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	107	1	369	2	N	-0-	33
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	77	1	270	2	N	-0-	33
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	17	1	50	2	N	-0-	33
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	111	1	405	2	N	-0-	33
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	124	1	408	2	N	-0-	33

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	243313	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11187	PERF.	9670 - 10076
03	496 N	55	-0-	-441	-0-	11	1	44	2	N	-0-	15
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	11	1	37	2	N	-0-	15
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	2	N	-0-	15
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	8	1	24	2	N	-0-	15
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	15
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	N	-0-	15

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	126	1	488	2	N	-0-					13
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	119	1	412	2	N	-0-					13
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	119	1	417	2	N	-0-					13
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	148	1	427	2	N	-0-					13
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	129	1	470	2	N	-0-					13
*08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	134	1	441	2	N	-0-					13

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236								
03	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	258	1	1005	2	N	18	11	1			30
04	1200 N	1193	-0-	-7	-0-	266	1	919	2	N	7	7	1			30
05	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	249	1	877	2	N	16	2	1			44
06	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	312	1	897	2	N	7					51
07	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	247	1	902	2	N	2	25	1			28
08	1147 N	756	-0-	-391	-0-	174	1	573	2	N	8					36

HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	336 2	N	2			115
						2 9						
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	6 1	211 2	N	2			117
						2 9						
05	279 N	162	-0-	-117	-0-	6 1	153 2	N	3			120
						3 9						
06	300 N	135	-0-	-165	-0-	7 1	128 2	N	-0-			120
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	3 1	183 2	N	-0-			120
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3 1	181 2	N	60			180
						66 9						

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252784		COMPL. DATE 07/29/2009			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 253219		COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218			
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	106 1	1966 2	N	-0-			111
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	57 1	1895 2	N	8			119
						9 9						
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	83 1	2043 2	N	13			132
						14 9						
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	97 1	1904 2	N	8			140
						9 9						
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	30 1	1795 2	N	2	25 1		117
						2 9						
*08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	26 1	1863 2	N	10			127
						11 9						

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BARRERA				WELL #: 3	RRCID -> 236579	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8678	- 9646					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 233906	COMPL. DATE 12/22/2007	TOTAL DEPTH 10637	PERF. 9770	- 10410					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

MCMURREY (QUEEN CITY)				59865 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CANALES				WELL #: 7	RRCID -> 119196	COMPL. DATE 11/18/1985	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2612	- 2622					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES				WELL #: 1	RRCID -> 289610	COMPL. DATE 09/24/2019	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 2554	- 2566		
03	54901	18818	-0-	-36083	177023	768 1	18050 2	N	-0-	2 1	-0-
04	33720	17150	-0-	-16570	160453	729 1	16421 2	N	-0-		-0-
05	34844	17020	-0-	-17824	142629	728 1	16292 2	N	-0-		-0-
06	33720	15400	-0-	-18320	124309	634 1	14766 2	N	-0-		-0-
07	34844	14756	-0-	-20088	104221	588 1	14168 2	N	-0-		-0-
*08	34844	14348	-0-	-20496	83725	638 1	13710 2	N	-0-		-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)				60289 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
BENTSEN				WELL #: 1	RRCID -> 114555	COMPL. DATE 11/22/1984	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8897	- 8900					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)		60336 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
HABENERO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	171569	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 11238 - 15591
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PERDIDO ENERGY, LLC		653223		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB		
B.F.M.T.		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	165929	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	13590	PERF. 0 - 13590
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB		
FASKEN STATE		22D								
		WELL #:	22D	RRCID ->	281875	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9047	PERF. 8783 - 8784
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MELINDA MAG (SAN MIGUEL)		60336 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:	25H	RRCID ->	278696	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF. 9240 - 14008		
03	6665 X	4935	-0-	-1730	-0-	122	1	4813	3	Y	-0-	45
04	DLQ G-10	4830	-0-	4830	4830	101	1	4729	3	Y	-0-	45
05	10059 X	5229	-0-	-4830	-0-	127	1	5102	3	Y	-0-	45
06	5910 X	4193	-0-	-1717	-0-	100	1	4093	3	Y	-0-	45
07	4991 X	4809	-0-	-182	-0-	129	1	4680	3	Y	-0-	45
08	5239 X	5148	-0-	-91	-0-	136	1	5012	3	Y	-0-	45

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB		
VT DE BENAVIDES, ROSA		1 C								
		WELL #:	1 C	RRCID ->	064334	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	10188	PERF. N/A
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MERCEDDES (1-A)		60538 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 C		RRCID -> 011988		COMPL. DATE 08/27/1960		
								TOTAL DEPTH 7599		
								PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MERCEDDES (1-C)		60538 096		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 U		RRCID -> 011995		COMPL. DATE 08/27/1960		
								TOTAL DEPTH 7599		
								PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MERCEDDES (1-D)		60538 112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 M		RRCID -> 012000		COMPL. DATE 04/10/1998		
								TOTAL DEPTH 7599		
								PERF. 6732 - 7030		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2790 N	2248	-0-	-542	-0-	323 1	1904 2	Y	19 161 1	13
04	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	304 1	2574 2	Y	58	71
05	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	316 1	2514 2	Y	72	143
06	2190 N	1801	-0-	-389	-0-	218 1	1551 2	Y	29 165 1	7
07	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-	32 9		Y	-0-	7
08	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-	7

CRAIN & GRIFFITH		60538 17		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		WELL #:		17		RRCID -> 104605		COMPL. DATE 03/07/1983		
								TOTAL DEPTH 8000		
								PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERCEDDES (1-E)		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688								
CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		1		RRCID -> 253846		COMPL. DATE 08/27/2009		
								TOTAL DEPTH 8150		
								PERF. 7130 - 7176		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	16368 X	8455	-0-	-7913	-0-	8161 2	294 9	N	267 178 1	655
04	15840 X	2908	-0-	-12932	-0-	2796 2	112 9	N	102 177 1	580
05	16368 X	5388	-0-	-10980	-0-	5157 2	231 9	N	210 175 1	615
06	14130 X	4202	-0-	-9928	-0-	3924 2	278 9	N	253 354 1	514
07	13206 X	4198	-0-	-9008	-0-	3922 2	276 9	N	251 175 1	590
08	8463 X	3381	-0-	-5082	-0-	3117 2	264 9	N	240 175 1	655

CRAIN & GRIFFITH B		60538 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		WELL #:		2		RRCID -> 258009		COMPL. DATE 11/02/2010		
								TOTAL DEPTH 8125		
								PERF. 7255 - 7277		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	11036 X	3842	-0-	-7194	-0-	3753 2	89 9	N	81	119
04	10680 X	2980	-0-	-7700	-0-	2911 2	69 9	N	63 177 1	5
05	8215 X	5450	-0-	-2765	-0-	5370 2	80 9	N	73	78
06	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8339 2	98 9	N	89	167
07	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8335 2	28 9	N	25 190 1	2
*08	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8872 2	111 9	N	101	103

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2670	2	32	9	N	29	181	1			30
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2425	2	6	9	N	5					35
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2472	2	8	9	N	7					42
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1692	2	26	9	N	24					66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					66

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

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

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					12
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					82
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3224 #	2195	-0-	-1029	-0-	315	1	1855	2	Y	23					28
04	3320	3040	-0-	-280	-0-	25	9	319	1	Y	24					52
05	2852	3129	-0-	277	277	26	9	343	1	Y	54	72	1			34
06	2342 R	2065	-0-	-277	-0-	59	9	251	1	Y	26					60
07	2852	-0-	-0-	-2852	-0-	29	9			Y	-0-					60
08	2852	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					60

MESQUITE (ESCONDIDO)		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
VT BENAVIDES		WELL #: 10		RRCID -> 067259		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	907			Y	-0-			20
04	1214 N	307	-0-	-907	-0-	307 3		Y	-0-			20
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

BENAVIDES		WELL #: 7		RRCID -> 077925		COMPL. DATE 07/23/1978		TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VT BENAVIDES-CNR		WELL #: 21		RRCID -> 093695		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1)		60767 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
STATE TRACT 12		WELL #: 2		RRCID -> 142964		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC		863725		RRCID -> 139670		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333				
STATE TRACT 12		WELL #: 1										
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	6 1	227 2	Y	89	94	1	29
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	98 9	224 2	Y	80	76	1	33
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	88 9	229 2	Y	77	74	1	36
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	6 1	231 2	Y	72	73	1	35
07	341 N	227	-0-	-114	-0-	79 9	138 2	Y	75	72	1	38
08	310 N	92	-0-	-218	-0-	6 1	3 2	Y	75	93	1	20
						83 9						

OIL AND GAS DIVISION

MESQUITE BAY (FRIO G-1) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 9		//CONT.// //CONT.//		60767 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ARANSAS				
				863725		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1636 N	1636 -0-	-0-	-0-	15	1	1133 2	Y		444	468 1	145	
04		1574 N	1574 -0-	-0-	-0-	488	9	1119 2	Y		400	378 1	167	
05		1579 N	1579 -0-	-0-	-0-	440	9	1147 2	Y		379	368 1	178	
06		1563 N	1563 -0-	-0-	-0-	417	9	1153 2	Y		359	363 1	174	
07		1550 N	1119 -0-	-431	-0-	395	9	690 2	Y		376	358 1	192	
08		1550 N	446 -0-	-1104	-0-	414	9	17 2	Y		376	467 1	101	

MESQUITE BAY (FRIO I) MATAGORDA RESOURCES CO., INC. WYNNE				60767 220	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ARANSAS			
				533028		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		756
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		756
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		756
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		756
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		756
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 13				60767 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS			
				863725		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	3	1	453 2	Y		177	187 1	58
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	195	9	448 2	Y		160	151 1	67
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	176	9	459 2	Y		151	147 1	71
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	166	9	461 2	Y		144	145 1	70
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	158	9	276 2	Y		150	143 1	77
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	165	9	7 2	Y		150	187 1	40

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) ATLAS OPERATING LLC PALOMA				60823 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
				036587		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3 9	N		3		207
04	600 N	265	-0-	-335	-0-	263	2	2 9	N		2		209
05	558 N	429	-0-	-129	-0-	426	2	3 9	N		3		212
06	390 N	145	-0-	-245	-0-	142	2	3 9	N		3		215
*07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N		-0-		215
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N		-0-		215

BALUARTE				WELL #:	1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N		-0-		117
04	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2		N		-0-		117
05	341 N	137	-0-	-204	-0-	137	2		N		-0-		117
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N		-0-		117
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2		N		-0-		117
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N		-0-		117

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG					
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014										TOTAL DEPTH	9887	PERF. 9590 - 9641			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT CODE	EOM BALANCE		
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	85 2	2 9	N	2		27			
04		180 N	26	-0-	-154	-0-	25 2	1 9	N	1		28			
05		186 N	37	-0-	-149	-0-	35 2	2 9	N	2		30			
06		90 N	23	-0-	-67	-0-	21 2	2 9	N	2		32			
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		32			
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		32			

D. O. G. OPERATING, LLC 196844										EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015			TOTAL DEPTH	9983	PERF.10310 - 14844
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116			
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1372 2	108 9	N	98	180 1	34			
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1234 2	95 9	N	86	104 1	16			
*06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	901 2	46 9	N	42		58			
07		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		58			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58			

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015										TOTAL DEPTH	9975	PERF.10460 - 14730			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25			
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	915 2	191 9	N	174	191 1	8			
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	940 2	18 9	N	16		24			
*06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	687 2	7 9	N	6		30			
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		30			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30			

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017										TOTAL DEPTH	10639	PERF. 9930 - 9950			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49			
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	181 2	20 9	N	18		67			
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	176 2	32 9	N	29	85 1	11			
*06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	129 2	17 9	N	15		26			
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		26			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26			

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178										MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981			TOTAL DEPTH	11005	PERF. 9552 - 9647
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	93 1	561 3	Y	-0-		-0-			
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	90 1	530 3	Y	-0-		-0-			
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	189 1	1128 3	Y	-0-		-0-			
06		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	179 1	1012 3	Y	-0-		-0-			
*07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	214 1	1096 3	Y	-0-		-0-			
*08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	210 1	1023 3	Y	-0-		-0-			

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9454 - 9554			
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	34 1	206 3	N	-0-		151			
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	40 1	234 3	N	-0-		151			
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	37 1	221 3	N	-0-		151			
06		240 N	235	-0-	-5	-0-	35 1	200 3	N	-0-		151			
07		279 N	228	-0-	-51	-0-	37 1	191 3	N	-0-		151			
08		248 N	228	-0-	-20	-0-	39 1	189 3	N	-0-		151			

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5301 X	4962	-0-	-339	-0-	683 1 151 9	4128 3	N	137	182 1	154	
04	4740 X	4732	-0-	-8	-0-	669 1 139 9	3924 3	N	126	183 1	97	
05	4898 X	4673	-0-	-225	-0-	653 1 119 9	3901 3	N	108	178 1	27	
06	4800 X	4646	-0-	-154	-0-	662 1 233 9	3751 3	N	212	185 1	54	
07	4960 X	4365	-0-	-595	-0-	706 1 51 9	3608 3	N	46		100	
08	4960 X	4377	-0-	-583	-0-	718 1 165 9	3494 3	N	150	178 1	72	

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664												
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-		15	
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		15	
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	N	-0-		15	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	3 1	18 3	N	-0-		15	
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-		15	
08	14 N	10	-0-	-4	-0-	2 1	8 3	N	-0-		15	

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514												
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	104 1 17 9	629 3	N	15		76	
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	106 1 17 9	619 3	N	15		91	
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	134 1 14 9	802 3	N	13		104	
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	141 1 6 9	800 3	N	5		109	
*07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	151 1 13 9	773 3	N	12		121	
08	961 N	878	-0-	-83	-0-	148 1 11 9	719 3	N	10		131	

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	181	1	1096	3	Y	-0-			-0-
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	182	1	1066	3	Y	-0-			-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	163	1	976	3	Y	-0-			-0-
06	1230 N	586	-0-	-644	-0-	88	1	498	3	Y	-0-			-0-
07	1302 N	447	-0-	-855	-0-	73	1	374	3	Y	-0-			-0-
08	1008 N	395	-0-	-613	-0-	67	1	328	3	Y	-0-			-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839														
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	203	1	1227	3	N	52			89
						57	9							
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	153	1	895	3	N	61			150
						67	9							
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	162	1	967	3	N	53	179	1	24
						58	9							
06	810 N	726	-0-	-84	-0-	109	1	617	3	N	-0-			24
07	837 N	554	-0-	-283	-0-	83	1	427	3	N	40			64
						44	9							
08	837 N	714	-0-	-123	-0-	122	1	592	3	N	-0-			64

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-			104
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			104
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			104

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746														
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	528	1	3190	3	N	30			79
						33	9							
04	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	568	1	3332	3	N	25			104
						28	9							
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	602	1	3598	3	N	27			131
						30	9							
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	577	1	3270	3	N	23			154
						25	9							
*07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	602	1	3076	3	N	24			178
						26	9							
08	3627 X	3620	-0-	-7	-0-	612	1	2980	3	N	25			203
						28	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178														
MESTENA OIL & GAS		WELL #: E 13		RRCID -> 122824		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1550 N	937	-0-	-613	-0-	485	1	451	3	N	1					105
04	1500 N	69	-0-	-1431	-0-	39	1	30	3	N	-0-					105
05	1550 N	74	-0-	-1476	-0-	43	1	31	3	N	-0-					105
06	900 N	76	-0-	-824	-0-	33	1	43	3	N	-0-					105
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	55	1	35	3	N	-0-					105
*08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	1186	1	1171	3	N	-0-					105

PENA, JESUS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 123285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9759 - 9794				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC.		WELL #: E 14		RRCID -> 124606		COMPL. DATE 01/31/2014				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9734 - 9774				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PRIJOLE		WELL #: 1		RRCID -> 124812		COMPL. DATE 07/22/1987				TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9669 - 9740				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS "E"		WELL #: 17		RRCID -> 149100		COMPL. DATE 04/10/1994				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9618 - 9646				
03	403 N	312	-0-	-91	-0-	153	1	142	3	N	15					62
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	90	1	70	3	N	23					85
05	279 N	84	-0-	-195	-0-	44	1	32	3	N	7					92
06	300 N	187	-0-	-113	-0-	73	1	95	3	N	17					109
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	206	1	134	3	N	13					122
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	120	1	119	3	N	12					134

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139										COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	148	3	N	17		162
						19	9						
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	177	3	N	25		187
						28	9						
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	N	18		205
						20	9						
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	62	1	351	3	N	10	176 1	39
						11	9						
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	257	3	N	5		44
						6	9						
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	49	1	238	3	N	19		63
						21	9						
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547										COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303										COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632	
03	403 N	292	-0-	-111	-0-	148	1	138	3	N	5		79
						6	9						
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	331	1	257	3	N	8		87
						9	9						
05	310 N	223	-0-	-87	-0-	129	1	92	3	N	2		89
						2	9						
06	270 N	101	-0-	-169	-0-	43	1	56	3	N	2		91
						2	9						
07	403 N	128	-0-	-275	-0-	76	1	49	3	N	3		94
						3	9						
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	158	1	156	3	N	2		96
						2	9						
MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732										COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018										COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	7		103
						8	9						
04	9 N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-		103
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	19	1	14	3	N	-0-		103
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	8	1	11	3	N	8		111
						9	9						
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	5	3	N	7		118
						8	9						
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	9	1	9	3	N	3		121
						3	9						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	118	1	110	3	N	8		138
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	124	1	96	3	N	7		145
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	151	1	109	3	N	7		152
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	116	1	151	3	N	8		160
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	263	1	171	3	N	3		163
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	106	1	105	3	N	2		165

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606													
03	3596 X	3181	-0-	-415	-0-	440	1	2660	3	N	74	181 1	63
04	3480 X	3030	-0-	-450	-0-	432	1	2536	3	N	56		119
05	3410 X	2986	-0-	-424	-0-	419	1	2505	3	N	56		175
06	3090 X	2868	-0-	-222	-0-	420	1	2383	3	N	59		234
07	3193 X	2736	-0-	-457	-0-	437	1	2234	3	N	59	151 1	142
08	3193 X	2625	-0-	-568	-0-	437	1	2124	3	N	58		200

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636													
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	111	1	673	3	N	-0-		28
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	106	1	619	3	N	-0-		28
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	113	1	675	3	N	67		95
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	111	1	631	3	N	-0-		95
07	744 N	722	-0-	-22	-0-	118	1	604	3	N	-0-		95
08	868 N	683	-0-	-185	-0-	116	1	567	3	N	-0-		95

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	142 1	132 3	N	5			94
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	6 9	63 3	N	-0-			94
05	279 N	167	-0-	-112	-0-	81 1	67 3	N	5			99
06	270 N	71	-0-	-199	-0-	94 1	40 3	N	-0-			99
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6 9	70 3	N	-0-			99
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	31 1	28 3	N	-0-			99
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653												
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	142 1	241 3	N	3			31
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	3 9	260 3	N	6			37
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	335 1	309 3	N	7			44
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	7 9	293 3	N	4			48
*07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	431 1	270 3	N	7			55
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	8 9	254 3	N	5			60
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807												
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	259 1	450 3	N	11			21
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	3 9	595 3	N	13			34
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	765 1	518 3	N	10			44
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	14 9	526 3	N	1			45
*07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	721 1	488 3	N	8			53
08	961 N	897	-0-	-64	-0-	11 9	442 3	N	7			60
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	484 1		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	765 1		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14 9		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	721 1		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 9		N	-0-			-0-
CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009												
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	16 1	72 3	N	-0-			2
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	18 1	70 3	N	-0-			2
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	20 1	78 3	N	-0-			2
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	21 1	81 3	N	-0-			2
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	21 1	76 3	N	-0-			2
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	22 1	80 3	N	-0-			2

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	66	1	397	3	N	3		73
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	3	9	319	3	N	-0-		73
05	558 N	414	-0-	-144	-0-	54	1	348	3	N	-0-		80
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	8	9	398	3	N	13		93
*07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	70	1	314	3	N	9		102
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	14	9	320	3	N	14		116
						66	1						
						15	9						

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584													
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	N	-0-		108
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	29	1	169	3	N	-0-		108
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	28	1	169	3	N	-0-		108
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	41	1	232	3	N	-0-		108
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	177	3	N	44		152
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	48	9	183	3	N	-0-		152
						38	1						

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652													
03	14B2 EXT	247	-0-	247	446	128	1	119	3	N	-0-		19
04	446 X	-0-	-0-	-446	-0-					N	-0-		19
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	134	1	175	3	N	8		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9			N	-0-		27
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-		27

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582													
03	4557 X	2826	-0-	-1731	-0-	391	1	2363	3	N	65		95
04	4290 X	2609	-0-	-1681	-0-	72	9	2154	3	N	80		175
05	3286 X	2514	-0-	-772	-0-	367	1	2089	3	N	68	178 1	65
06	2850 X	2392	-0-	-458	-0-	88	9	1977	3	N	60		125
07	2821 X	2349	-0-	-472	-0-	350	1	1902	3	N	68		193
08	2821 X	1987	-0-	-834	-0-	75	9	1587	3	N	67	178 1	82
						326	1						
						74	9						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178										
MESTENA		WELL #: H 27		RRCID -> 274184		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		176 N	176	-0-	-0-	25 1	151 3	N	-0-			53
04		180 N	149	-0-	-31	22 1	127 3	N	-0-			53
05		220 N	220	-0-	-0-	32 1	188 3	N	-0-			53
06		218 N	218	-0-	-0-	33 1	185 3	N	-0-			53
*07		208 N	208	-0-	-0-	34 1	174 3	N	-0-			53
08		186 N	157	-0-	-29	27 1	130 3	N	-0-			53

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
LOPEZ		WELL #: 1		RRCID -> 233206		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ		WELL #: 3		RRCID -> 246931		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (5230)		60823 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 242205		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)		60823 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
JABONCILLO		WELL #: 1		RRCID -> 187128		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343				
03	3696 R	3696	-0-	-0-	-0-	1043 1	970 3	N	1530	1459 1		407
04	3491 R	3491	-0-	-0-	-0-	1683 9	1058 1	N	1464	1461 1		410
05	3596 #	3434	-0-	-162	-0-	1610 9	1037 1	N	1503	1440 1		473
06	3570 #	2416	-0-	-1154	-0-	1653 9	399 1	N	1362	1451 1		384
07	3689 #	3215	-0-	-474	-0-	1498 9	1085 1	N	1295	1261 1		418
08	3689 #	2486	-0-	-1203	-0-	1425 9	619 1	N	1142	1264 1		296
						1256 9						

MIDWAY (9150)		61154 924		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MCCANN, OLA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 276012		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9188 - 9203		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3188 R	3188	-0-	-0-	-0-	3121 2	67 9	Y	61	132 1	12
04		2909 R	2909	-0-	-0-	-0-	2861 2	48 9	Y	44		56
05		3535 R	3535	-0-	-0-	-0-	3460 2	75 9	Y	68	70 1	54
06		3060 #	3054	-0-	-6	-0-	3024 2	30 9	Y	27		81
07		3193 #	2739	-0-	-454	-0-	2685 2	54 9	Y	49		130
08		3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		130

MIDWAY (9300)		61154 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
OLA MCCANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192315		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9374 - 9381		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
ELICK		WELL #: 3		RRCID -> 270167		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 11913		PERF.10804 - 11568		
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-		10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-		10
05	DLQ G-10		172	-0-	172	220	139 1	33 9	Y	30		40
06	220 N		-0-	-0-	-220	-0-			Y	-0-		40
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
08	186 N		85	-0-	-101	-0-	85 1		Y	-0-		40

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		RRCID -> 269003		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10986 - 11396		
ELICK		WELL #: 2										
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDWAY, EAST (10700)		61155 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
ELICK		WELL #: 1		RRCID -> 222662		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12188		PERF.11020 - 11030		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHMIDT-HUNT GU		WELL #: 1		RRCID -> 222944		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 11525		PERF.11222 - 11267		
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	570 N		-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
05	271 N		271	-0-	-0-	-0-	140 1	131 2	N	-0-		-0-
06	42 N		42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2	N	-0-		-0-
07	17 N		17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
08	279 N		28	-0-	-251	-0-	1 1	27 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, EAST (10700)		//CONT.//		61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
KNIPE				WELL #:	1	RRCID ->	068164	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10834 - 11568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

KNIPE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	135931	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	11079 - 11202		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)				61156 129	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
FLOERKE, MAX M., JR.				WELL #:	2	RRCID ->	167295	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9094 - 9144		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON)				61159 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430											
CRITES 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	284800	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10388 - 10426		
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			79
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			79
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				79 0	N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)				61159 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	2	RRCID ->	276379	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9622 - 9636		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	1	RRCID ->	276987	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9714 - 9728		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)			61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430											
SMITH "L"			WELL #:	2	RRCID ->	108840	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	10921 - 13817		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	71	-0-	71	71	51	3	20	9	Y	18		18
05		125 X	54	-0-	-71	-0-	54	3			Y	-0-		18
06		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-		18
07		51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-		18
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		18

BELL FARMS			WELL #:	1	RRCID ->	198038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10754 - 10860		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APEX GU			WELL #:	1	RRCID ->	199536	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12380 - 12754		
03	DLQ	G-10	2346	-0-	2346	4554	2251	3	95	9	Y	86		156
04	DLQ	G-10	2265	-0-	2265	6819	2171	3	94	9	Y	85	180	61
05	DLQ	G-10	2296	-0-	2296	9115	2227	3	69	9	Y	63		124
06	DLQ	G-10	2166	-0-	2166	11281	2089	3	77	9	Y	70		194
07		3000 N	2294	-0-	-706	10575	2224	3	70	9	Y	64	173	85
08		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	8312					Y	NO RPT		85

BELL FARMS			WELL #:	2	RRCID ->	204937	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	14174	PERF.	12450 - 13390		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH L			WELL #:	3	RRCID ->	205634	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10774 - 11020		
03	DLQ	G-10	5286	-0-	5286	9438	5179	3	107	9	Y	97	145	83
04	DLQ	G-10	5016	-0-	5016	14454	4914	3	102	9	Y	93	112	64
05	DLQ	G-10	5032	-0-	5032	19486	4947	3	85	9	Y	77	105	36
06	DLQ	G-10	4295	-0-	4295	23781	4227	3	68	9	Y	62		98
07		28974 X	5193	-0-	-23781	-0-	5076	3	117	9	Y	106	120	84
08		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT		84

SHELL "C"			WELL #:	1	RRCID ->	209899	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12192 - 12218		
03	DLQ	G-10	692	-0-	692	1374	651	3	41	9	Y	37	71	35
04	DLQ	G-10	628	-0-	628	2002	605	3	23	9	Y	21		56
05	DLQ	G-10	692	-0-	692	2694	657	3	35	9	Y	32	40	48
06	DLQ	G-10	729	-0-	729	3423	704	3	25	9	Y	23	66	5
07		3000 N	802	-0-	-2198	1225	710	3	92	9	Y	84	34	55
08		651 N	NO RPT	-0-	-651	574					Y	NO RPT		55

CRITES A			WELL #:	4	RRCID ->	212182	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11676 - 12284		
03	DLQ	G-10	36	-0-	36	123	30	3	6	9	Y	5		58
04	DLQ	G-10	874	-0-	874	997	780	3	94	9	Y	85		143
05	DLQ	G-10	488	-0-	488	1485	462	3	26	9	Y	24	64	103
06	DLQ	G-10	201	-0-	201	1686	197	3	4	9	Y	4		107
07		2457 N	771	-0-	-1686	-0-	758	3	13	9	Y	12		119
08		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		119

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430															
SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	DLQ	G-10	2552	-0-	2552	4675	2500	3	52	9	Y	47	70	1	33
04	DLQ	G-10	2452	-0-	2452	7127	2401	3	51	9	Y	46	55	1	24
05	DLQ	G-10	2596	-0-	2596	9723	2550	3	46	9	Y	42	57	1	9
06	DLQ	G-10	2198	-0-	2198	11921	2153	3	45	9	Y	41			50
07		3000 N	2488	-0-	-512	11409	2435	3	53	9	Y	48	63	1	35
08		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	9146					Y	NO RPT			35
JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072															
03		8439 X	3146	-0-	-5293	-0-	3117	3	29	9	Y	26	98	1	66
04		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3963	3	32	9	Y	29			95
05		8308 X	4737	-0-	-3571	-0-	4730	3	7	9	Y	6			101
06		6540 X	1927	-0-	-4613	-0-	1927	3			Y	-0-			101
07		5859 X	1597	-0-	-4262	-0-	1597	3			Y	-0-	49	1	52
08		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT			52
BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003															
03	DLQ	G-10	5020	-0-	5020	8826	4936	3	84	9	Y	76	151	1	31
04	DLQ	G-10	4442	-0-	4442	13268	4374	3	68	9	Y	62			93
05	DLQ	G-10	4667	-0-	4667	17935	4603	3	64	9	Y	58			151
06	DLQ	G-10	4266	-0-	4266	22201	4188	3	78	9	Y	71	175	1	47
07		27526 X	5325	-0-	-22201	-0-	5266	3	59	9	Y	54			101
08		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT			101
CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693															
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-			33
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-			33
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-	33	1	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-			-0-
07		69 N	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654															
03	DLQ	G-10	3211	-0-	3211	5529	3187	3	24	9	Y	22	85	1	18
04	DLQ	G-10	3956	-0-	3956	9485	3930	3	26	9	Y	24			42
05	DLQ	G-10	4015	-0-	4015	13500	3947	3	68	9	Y	62			104
06	DLQ	G-10	2858	-0-	2858	16358	2837	3	21	9	Y	19			123
07		19740 X	3382	-0-	-16358	-0-	3380	3	2	9	Y	2	122	1	3
08		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			3

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430															
SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ	G-10	2900	-0-	2900	4849	2739	3	161	9	Y	146	238	1	17
04	DLQ	G-10	1804	-0-	1804	6653	1669	3	135	9	Y	123			140
05	DLQ	G-10	1734	-0-	1734	8387	1645	3	89	9	Y	81	101	1	120
06	DLQ	G-10	505	-0-	505	8892	505	3			Y	-0-	14	1	106
07		3000 N	335	-0-	-2665	6227	334	3	1	9	Y	1	82	1	25
08		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	4491					Y	NO RPT			25

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692															
03	DLQ	G-10	59	-0-	59	115	59	3			Y	-0-			3
04	DLQ	G-10	62	-0-	62	177					Y	-0-			3
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	235	58	3			Y	-0-			3
06	DLQ	G-10	53	-0-	53	288	53	3			Y	-0-			3
07		303 N	15	-0-	-288	-0-	15	3			Y	-0-			3
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			3

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952															
03	DLQ	G-10	776	-0-	776	1661	754	3	22	9	Y	20	62	1	28
04	DLQ	G-10	977	-0-	977	2638	957	3	20	9	Y	18			46
05	DLQ	G-10	881	-0-	881	3519	851	3	30	9	Y	27	33	1	40
06	DLQ	G-10	2381	-0-	2381	5900	2317	3	64	9	Y	58	92	1	6
07		7038 X	1138	-0-	-5900	-0-	991	3	147	9	Y	134	62	1	78
08		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			78

DIRNETT, INC. 220847															
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800															
03		3131 X	2360	-0-	-771	-0-	701	1	1365	2	Y	267	193	1	184
							294	9							
04		2910 X	2202	-0-	-708	-0-	707	1	1221	2	Y	249	184	1	249
							274	9							
05		2728 X	2146	-0-	-582	-0-	952	1	917	2	Y	252	391	1	110
							277	9							
06		2310 X	1901	-0-	-409	-0-	884	1	776	2	Y	219	192	1	137
							241	9							
07		2356 X	1958	-0-	-398	-0-	878	1	843	2	Y	215	197	1	155
							237	9							
08		2356 X	1793	-0-	-563	-0-	769	1	768	2	Y	233	191	1	197
							256	9							

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144															
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179															
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677														
VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
JTB OIL COMPANY, INC. 448043														
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136														
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285														
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	20	1	1522	2	N	-0-	568	7	129
04	1860 N	1379	-0-	-481	-0-	17	1	1348	2	N	13			142
						14	9							
05	3100 N	3313	-0-	213	213	1684	1	1566	2	N	57			199
						63	9							
06	1757 N	1544	-0-	-213	-0-	20	1	1516	2	N	7	178	1	28
						8	9							
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	20	1	1590	2	N	20			48
						22	9							
08	1922 X	1816	-0-	-106	-0-	170	1	1620	2	N	24			72
						26	9							
MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126	7	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424														
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			6
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
HOSKINSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	114581	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11544	- 12996	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	217 N	111	-0-	-106	-0-	65 2	46 9	N	42	71 1			165
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	48 2	4 9	N	4	13 1			156
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	9 2	20 9	N	18				174
06	120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2		N	-0-				174
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-	4 1			170
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-				170

VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	197376	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	14295	PERF.11670	- 12553	
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-				27
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-				27
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				27
06	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		Y	-0-				27
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				27
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-				27

VALLEY		WELL #:		2	RRCID ->	200931	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14997	PERF.12314	- 12712	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-				6
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 2	17 9	Y	15	20 1			1
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				1
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-				1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				1
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-				1

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	218885	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	14292	PERF.10911	- 11286	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				13
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-	12 1			1
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-				1
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-				1
07	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		Y	-0-				1
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-				1

VALLEY		WELL #:		4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.11488	- 11506	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-				24
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	20 1			4
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				4
06	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2		Y	-0-				4
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				4
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-				4

DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	230034	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11086	- 11538	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-				37
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	36 2		Y	-0-	12 1			25
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		Y	-0-				25
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	13 2		Y	-0-				25
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-				25
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-				25

HOSKINSON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	234897	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10750	- 11224	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17 2	110 9	N	100	107 1			3
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	24 2	55 9	N	50	51 1			2
05	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		N	-0-				2
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9 2		N	-0-				2
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	3 2	19 9	N	17	18 1			1
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-				1

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257										
FLOERKE-MCKRAMEY GU		WELL #:		1	RRCID -> 275555	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	12290	PERF. 11928 - 13482				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIDWAY, S. (MOORE)				61159 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		2	RRCID -> 276198	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9680 - 9692				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID -> 277003	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9778 - 9788				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIDWAY, S. (MORRIS)				61159 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		2	RRCID -> 274782	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9622 - 9748				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			103
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			103
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			103
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			103
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			103
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			103
MIDWAY, S. (WATSON FB-B)				61159 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID -> 275936	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9604 - 9912				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			117
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			117
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			117
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			117
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			117
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			117
MIDWAY, SOUTH (6050)				61159 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
IV L.C.				427181										
IVEY, B.E.		WELL #:		3	RRCID -> 081834	COMPL. DATE	08/13/1986	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 4480 - 4580				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022 - WELL PLUGGED 4/14/2022														

OIL AND GAS DIVISION

MIFFLIN (G-73 NORTH) 61283 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 JOHN G. KENEDY JR. 'C' WELL #: 63 RRCID -> 288000 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6736 - 6751

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

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

03	651 N	211	-0-	-440 B	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	140	-0-	-280 B	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
							1			4						
05	372 N	41	-0-	-331 B	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	45	-0-	-165 B	-0-	14	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	71	1	631	3	Y	-0-					-0-
							1			4						
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

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

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

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

MILLER & FOX (YEGUA 6200) 61530 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 TREJO WELL #: 1 RRCID -> 290284 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6317 - 6323

03	16306	21518	-0-	5212	133521	21105	2	413	9	N	375	385	1			29
04	15780	21914	-0-	6134	139655	21549	2	365	9	N	332	184	1			177
05	21570	22212	-0-	642	140297	21883	2	329	9	N	299	388	1			88
06	21570	20679	-0-	-891	139406	20343	2	336	9	N	305	193	1			200
*07	22289	22615	-0-	326	139732	22325	2	290	9	N	264	385	1			79
08	22289	NO RPT	-0-	-22289	117443					N	NO RPT					79

MILLER RANCH (FRIO 3300)		61544 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605									
COFFIN, PHYLLIS		WELL #:	1	RRCID ->	111996	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3084 - 3590		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6	N	-0-	-0-	
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MILLER RANCH, S. (4380)		61546 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
MILLER WEST		WELL #:	1	RRCID ->	279738	COMPL. DATE	01/02/2016	TOTAL DEPTH	6880 PERF. 4442 - 4469	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
BENNETT, MILLS		WELL #:	37	RRCID ->	129335	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	5885 PERF. 5022 - 5029	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MILLS BENNETT ESTATE		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
		036587								
		WELL #:	58	RRCID ->	163685	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	8429 PERF. 8163 - 8167	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
		036587								
		WELL #:	65	RRCID ->	186885	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4534 PERF. 3553 - 3565	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
		036587								
		WELL #:	60	RRCID ->	188828	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	8860 PERF. 6762 - 6778	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	195387	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	3366	-	3373
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-	
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-	
05		14B DENY	41	-0-	41	-0-	41 2		N	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-			-0-	
*07		41 N	-0-	-0-	-41	-0-			N	-0-			-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61	RRCID ->	201304	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3324	-	3336
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	210547	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5873	-	5945
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MILLS BENNETT		WELL #:		45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5106	-	5182
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-	
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-	
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-	
06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4552	-	4558
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-	
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-	
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-	
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-	
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11	RRCID ->	269452	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	4176	-	4424
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-	
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-	
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-	
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-	
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	3892	-	3902
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-	
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-	
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-	

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		62	RRCID ->	284252	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	3778 - 3784
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2		N	-0-		11
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 2		N	-0-		11
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398 2		N	-0-		11
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		11
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		11
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)				61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
DUGGER, L. M.		WELL #:		6 H	RRCID ->	038637	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	N/A
		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KRC OPERATING, LLC				476900		CAPACITY			CNTY: NUECES			
BICKLER-MOSELY				3 L	RRCID ->	012119	COMPL. DATE	12/31/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	496	-0-	496	1631	475 1	21 2	Y	-0-			156
04	14B2 EXT	469	-0-	469	2100	440 1	29 2	Y	-0-			156
05	2447 X	347	-0-	-2100	-0-	331 1	16 2	Y	-0-			156
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	352 1	25 2	Y	-0-			156
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	308 1	37 2	Y	156	177 1		135
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	172 9		Y	NO RPT			135

BICKLER-MOSELY				5 H	RRCID ->	063278	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BICKLER-MOSELY				4	RRCID ->	093694	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	6137 - 6281
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUGGER, L. M.				3	RRCID ->	123327	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	5645 - 6246
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
06	14B DENY	159	-0-	159	1739	149 1	10 2	Y	-0-			117
07	14B DENY	1580	-0-	1580	1739	1327 1	159 2	Y	85			202
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1739	94 9		Y	NO RPT			202

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900												
DUGGER, L. M.		WELL #: 10		RRCID -> 137603		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6134 - 6177		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DUGGER, L. M.		WELL #: 13		RRCID -> 155675		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 6597 - 6616		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022												

DUGGER, L. M.		WELL #: 14		RRCID -> 175451		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6234 - 6354		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EWING		WELL #: 8		RRCID -> 193531		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6004 - 6226		
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1220	1	55	2	Y	-0-	20
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1139	1	75	2	Y	-0-	20
05	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	1077	1	51	2	Y	-0-	20
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1196	1	83	2	Y	-0-	20
07	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1015	1	121	2	Y	-0-	20
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT	20

DUGGER, L. M.		WELL #: 19		RRCID -> 199676		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 5660 - 5778		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DUGGER, L. M.		WELL #: 15		RRCID -> 214200		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 6521 - 6560		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
 BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	1570	-0-	1570	2450	1399	1	63	2	Y	98	88	1			16
04	T. A.	1901	-0-	1901	4351	1703	1	113	2	Y	77	82	1			11
05	T. A.	1484	-0-	1484	5835	1323	1	62	2	Y	90	89	1			12
06	7672 X	1837	-0-	-5835	-0-	1637	1	114	2	Y	78	90	1			-0-
07	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1249	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

 EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

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

 BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

03	11780 X	6734	-0-	-5046	-0-	6404	1	289	2	Y	37					86
04	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5364	1	356	2	Y	56	88	1			54
05	4960 X	3862	-0-	-1098	-0-	3658	1	171	2	Y	30					84
06	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4412	1	308	2	Y	33	88	1			29
07	5518 X	4853	-0-	-665	-0-	4304	1	515	2	Y	31					60
08	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					60

 DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

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

 DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

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

 DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

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

 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
 DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

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

 DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

03	14B2 EXT	258	-0-	258	1498	246	1	12	2	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	119	-0-	119	1617	112	1	7	2	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	276	-0-	276	1893	264	1	12	2	Y	-0-				-0-
06	2286 X	393	-0-	-1893	-0-	367	1	26	2	Y	-0-				-0-
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	172	1	21	2	Y	-0-				-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				-0-

 EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

03	2604 X	589	-0-	-2015	-0-	477	1	22	2	Y	82	95	1		68
04	2190 X	1964	-0-	-226	-0-	1723	1	114	2	Y	115	88	1		95
05	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1569	1	74	2	Y	141	181	1		55
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1277	1	89	2	Y	92	91	1		56
*07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1575	1	189	2	Y	131	89	1		98
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	144	9			Y	NO RPT				98

 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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

 MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

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

MINNIE BOCK, N. (Z 9)		61916 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900									
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	239622	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7103 - 7105	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)		61916 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900									
DUGGER		WELL #:	16	RRCID ->	174323	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8084 - 8119	
03	04	05	06	07	08	SI	MULT				
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
KRC OPERATING, LLC		476900													
EWING, J. H.		WELL #:	10	RRCID ->	270087	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7725 - 7737					
03	04	05	06	*07	08	1054	1020	1054	390	2008 N	403 N				
03		1054	1376	-0-	322	322	1230	1	55	2	Y	83	94	1	69
04		1020	1173	-0-	153	475	91	9	65	2	Y	115	89	1	95
05		1054	1172	-0-	118	593	127	9	46	2	Y	141	181	1	55
06		390	952	-0-	562	1155	155	9	56	2	Y	92	91	1	56
*07		2008 N	853	-0-	-1155	-0-	795	1	76	2	Y	131	89	1	98
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	101	9			Y	NO RPT			98
							144	9							

MINNIE BOCK, WEST (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900									
DUGGER, L. M.		WELL #:	6 J	RRCID ->	038937	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF. 8152 - 8158	
03	04	05	06	07	08	SI	MULT				
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIRANDO VALLEY, N. (5550)		62072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068148		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5618 - 5696	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5921	448	-0-	-5473	-0-	448 2	N	-0-			115
04	5730	-0-	-0-	-5730	-0-		N	-0-			115
05	5921	-0-	-0-	-5921	-0-		N	-0-			115
06	4920 #	-0-	-0-	-4920	-0-		N	-0-			115
07	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-			115
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			115

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400)		62112 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DORADO DRILLING, INC.		223295									
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 236736		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11570		PERF. 9269 - 9535	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MISSY (WILCOX)		62162 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456									
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 248013		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 11380		PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BMT/K&H 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 290036		COMPL. DATE 12/20/2019		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7734 - 7780	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MISSY (WILCOX - PUIG)		62162 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
RUNNING W. "B"		WELL #: 7 T		RRCID -> 202600		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7619 - 8158	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RUNNING W. "B"		WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 9		RRCID -> 202902		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7870 - 8168			
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	Y	-0-		1
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18 1	352 2	Y	-0-		1
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 2	Y	-0-		1
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	5 1	97 2	Y	-0-		1
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	10 1	173 2	Y	-0-		1
08	248 N	88	-0-	-160	-0-	5 1	83 2	Y	-0-		1

MISSEY (WILCOX - PUIG)		//CONT.//		62162 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
RUNNING, W "B"		WELL #:		11	RRCID ->	209071	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7626 - 8138				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MOBIL-DAVID (ANDERSON)				62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
CHAPMAN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	190455	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	11531	PERF.10876 - 10992				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHAPMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	197910	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10930 - 10940				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R	RRCID ->	259450	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	14917	PERF.11700 - 11740				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
CHAPMAN		WELL #:		3802	RRCID ->	196378	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11089 - 11106				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)				62262 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471											
LEHMAN, W.F.L.		WELL #:		6	RRCID ->	095717	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11210 - 11273				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 138		RRCID -> 217866		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 447		RRCID -> 235060		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH "B"		WELL #: 137		RRCID -> 242275		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRC OPERATING, LLC		476900		RRCID -> 255576		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778								
SMITH UNIT		WELL #: 1														
03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	840	2	18	9	N	16					136
04	860 X	860	-0-	-0-	-0-	831	2	29	9	N	26					162
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*07	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1853	2	50	9	N	45					207
08	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					207

RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257552		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978								
03	7130 X	6833	-0-	-297	-0-	6617	2	216	9	N	196	183	1			201
04	7320 X	6757	-0-	-563	-0-	6542	2	215	9	N	195	190	1			206
05	7564 X	6796	-0-	-768	-0-	6573	2	223	9	N	203	190	1			219
06	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7120	2	207	9	N	188	180	1			227
07	7502 X	6432	-0-	-1070	-0-	6228	2	204	9	N	185	196	1			216
08	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					216

SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 266616		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896								
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1099	2	28	9	N	25	185	1			28
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1087	2	28	9	N	25					53
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	849	2	29	9	N	26					79
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	275	2	28	9	N	25					104
*07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1600	2	29	9	N	26					130
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					130

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900								
RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279610	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	13672	PERF.13610 - 13616	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
CHAPMAN RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	231911	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12998	PERF.12637 - 12739	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		293
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		293
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		293
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		293
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		293
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		293
CHAPMAN RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	234655	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	12281	PERF. N/A	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		579
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		579
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		579
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		579
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		579
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		579
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2022 - WELL PLUGGED 6/27/2022												
CHAPMAN RANCH		WELL #:			RRCID ->	247940	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12578 - 12771	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		87
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		87
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		87
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925								
ALBRECHT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	277798	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	14225	PERF.13698 - 13762	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)				62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347								
CHAPMAN RANCH		WELL #:		147	RRCID ->	221355	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13055 - 13059	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		51

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH		//CONT.// 62262 710 //CONT.// 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES				
		WELL #: 247		RRCID -> 225042		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12650 - 12658				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	462 N	107	-0-	-355	-0-	66	1	41	2	Y	-0-			6
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	71	1	62	2	Y	4			10
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	58	1	39	2	Y	19	24	1	5
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	21	9	8	2	Y	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	1	3	1	3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

CHAPMAN RANCH "A"		WELL #: 128		RRCID -> 227943		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12591 - 12730				
03	1252 N	384	-0-	-868	-0-	210	1	131	2	Y	39			62
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	164	1	143	2	Y	17	52	1	27
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	180	1	122	2	Y	44	56	1	15
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	159	1	40	2	Y	27			42
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	30	9	8	2	Y	7	21	1	28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84	1			Y	NO RPT			28

CHAPMAN RANCH		WELL #: 373		RRCID -> 230045		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12938 - 12964				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 347		RRCID -> 232247		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12494 - 12568				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

CHAPMAN RANCH		WELL #: 573		RRCID -> 234945		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13068 - 13104				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH		//CONT.// //CONT.//	62262 710 209347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES							
		WELL #:	547	RRCID ->	235046	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12736	PERF.	12415 - 12536		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3000 N	1024	-0-	-1976	2088	576 1	360 2		Y	80			170
04	3000 N	1205	-0-	-1795	293	88 9 590 1	514 2		Y	92	120 1		142
05	1410 N	1117	-0-	-293	-0-	101 9 614 1	416 2		Y	79	101 1		120
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	87 9 635 1	161 2		Y	69			189
*07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	76 9 766 1	69 2		Y	53	149 1		93
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58 9			Y	NO RPT			93

CHAPMAN RANCH		WELL #:	747	RRCID ->	242328	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHAPMAN RANCH -B-		879035 WELL #:	9	RRCID ->	073714	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	12996	PERF.	N/A
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	105
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	105
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	105
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	105
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2022 - WELL PLUGGED 6/21/2022											

MOBIL-DAVID, EAST MAGNUM PRODUCING, LP MANLEY, ALMA		62264 500 521516 WELL #:	1	RRCID ->	140637	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10547 - 10559
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN, J.O.		62266 220 209347 WELL #:	127	RRCID ->	164942	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11276 - 11384
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MOCA		62296 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "101F"		460054		WELL #:	19	RRCID ->	162960	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1650 - 1656	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DCRC "3B"		62296 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
DCRC "3B"		460054		WELL #:	33	RRCID ->	163703	COMPL. DATE	03/04/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1184 - 2160	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DCRC SECTION 101F		62296 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
DCRC SECTION 101F		460054		WELL #:	6	RRCID ->	181547	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4234 - 4252	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DCRC "3B"		62296 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
DCRC "3B"		460054		WELL #:	37	RRCID ->	248825	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1256 - 1260	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOCA (WILCOX SAND 1)		62296 154		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "3A"		460054		WELL #:	9	RRCID ->	155380	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	12204	PERF.	4522 - 4532	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ATLAS OPERATING LLC MILLER, BOB		036587		WELL #:	1	RRCID ->	249085	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	8442 - 9066	
03	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	2879	3	17	9	N	15		35
04	2670	X	2514	-0-	-156	-0-	2492	3	22	9	N	20		55
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2995	3	6	9	N	5		60
06	2880	X	2692	-0-	-188	-0-	2686	3	6	9	N	5		65
07	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	2874	3	20	9	N	18	74 1	9
08	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	2594	3	13	9	N	12		21

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
MILLER, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8422 - 9388		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			33
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3			N	-0-			33
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-			33
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			33
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	190	3	6	9	N	5			38
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	3	2	9	N	2			40

MILLER, BOB		WELL #:		3	RRCID ->	256219	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8459 - 9506		
03	3844 X	3578	-0-	-266	-0-	3555	3	23	9	N	21			110
04	3810 X	3672	-0-	-138	-0-	3650	3	22	9	N	20			130
05	3937 X	3481	-0-	-456	-0-	3459	3	22	9	N	20			150
06	3810 X	3433	-0-	-377	-0-	3411	3	22	9	N	20			170
07	3782 X	3669	-0-	-113	-0-	3650	3	19	9	N	17	113	1	74
08	3782 X	3376	-0-	-406	-0-	3363	3	13	9	N	12			86

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648	RRCID ->	117292	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8800 - 8832		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		14	RRCID ->	119492	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8798 - 8867		
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	170	1	1739	2	Y	6			32
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	151	1	1754	2	Y	11			43
05	1705 N	1361	-0-	-344	-0-	119	1	1234	2	Y	7	32	1	18
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	160	1	1743	2	Y	3			21
07	1984 N	1597	-0-	-387	-0-	152	1	1442	2	Y	3			24
*08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	149	1	1509	2	Y	9			33

HAMMAN "A"		WELL #:		12	RRCID ->	125172	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	N/A		
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	168	1	1721	2	Y	-0-			-0-
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	161	1	1870	2	Y	-0-			-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	164	1	1712	2	Y	-0-			-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	162	1	1769	2	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1736	-0-	-217	-0-	165	1	1571	2	Y	-0-			-0-
*08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	172	1	1745	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN "D"		WELL #:		3	RRCID ->	125174	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8701 - 8741		
03	1364 N	507	-0-	-857	-0-	45	1	462	2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	567	-0-	-663	-0-	45	1	522	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	564	-0-	-428	-0-	49	1	515	2	Y	-0-			-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	56	1	605	2	Y	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	67	1	640	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	49	1	498	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
HAMMAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146252		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	119	1	1222	2	Y	6					33
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	114	1	1326	2	Y	12					45
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	122	1	1268	2	Y	6	33	1			18
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	114	1	1238	2	Y	3					21
07	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	125	1	1192	2	Y	2					23
08	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	120	1	1220	2	Y	8					31

HAMMAN 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 183833		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535								
03	1085 N	385	-0-	-700	-0-	34	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	352	-0-	-548	-0-	28	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	328	-0-	-478	-0-	29	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	-0-					-0-
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	399	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 184699		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 122091		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 24DF														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 18DF		RRCID -> 127457		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 26DF		RRCID -> 129427		COMPL. DATE 10/09/1988		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	131564	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8044 - 8220						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		16DF	RRCID ->	132460	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	8066 - 8252						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		11DF	RRCID ->	132495	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8133 - 8150						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-

HAMMAN, JOHN B		WELL #:		9DF	RRCID ->	142900	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7814 - 8280						
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1215	2	Y	39						58
							43	9										
04	1260 N	683	-0-	-577	-0-	-0-	38	1	617	2	Y	25	30	1				53
							28	9										
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1339	2	Y	40						93
							44	9										
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1436	2	Y	49	3	1				139
							54	9										
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1539	2	Y	43						182
							47	9										
*08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1559	2	Y	31	76	1				137
							34	9										

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		23DF	RRCID ->	147166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8612 - 8624						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	148602	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8201 - 8239						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		7DF	RRCID ->	153750	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7840	- 7876
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	992 N	604	-0-	-388	-0-	35 1	548 2	Y	19			28
04	750 N	624	-0-	-126	-0-	21 9	574 2	Y	13	15	1	26
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	14 9	675 2	Y	17			43
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	43 1	686 2	Y	-0-	43	1	-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	19 9	785 2	Y	-0-			-0-
*08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	45 1	813 2	Y	15	5	1	10
						51 1						
						62 1						
						17 9						

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		29	RRCID ->	170315	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8616	- 8676
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136			RRCID ->	190027	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8363	- 8948
HAMMAN A		WELL #:		17				N/A				
03	3007 X	2917	-0-	-90	-0-	172 1	2745 2	Y	-0-			19
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	153 1	2825 2	Y	1			20
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	1 9	2892 2	Y	11			31
06	2910 X	2733	-0-	-177	-0-	163 1	2586 2	Y	2			33
07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	12 9	2985 2	Y	-0-			33
*08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	145 1	2861 2	Y	-0-			33
						2 9						
						200 1						
						368 1						

HAMMAN A		WELL #:		18	RRCID ->	192930	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	9466	PERF. 8494	- 8988
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	161 1	2568 2	Y	-0-			16
04	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	145 1	2667 2	Y	1			17
05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	1 9	2716 2	Y	9			26
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	153 1	2578 2	Y	1			27
07	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	10 9	2794 2	Y	-0-			27
*08	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	145 1	2628 2	Y	-0-			27
						1 9						
						187 1						
						338 1						

HAMMAN A		WELL #:		19	RRCID ->	195100	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	9791	PERF. 8299	- 8990
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	83 1	1316 2	Y	-0-			48
04	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	71 1	1316 2	Y	1			49
05	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1 9	1335 2	Y	8			57
06	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	75 1	1241 2	Y	2			59
07	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	9 9	1300 2	Y	-0-			59
*08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	70 1	1337 2	Y	-0-			59
						2 9						
						87 1						
						172 1						

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	100	1	1597	2	Y	-0-			24
04	1740 N	1571	-0-	-169	-0-	81	1	1489	2	Y	1			25
						1	9							
05	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	88	1	1558	2	Y	20			45
						22	9							
06	1650 N	1376	-0-	-274	-0-	73	1	1299	2	Y	4			49
						4	9							
07	1612 N	1333	-0-	-279	-0-	84	1	1249	2	Y	-0-			49
08	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	169	1	1314	2	Y	-0-			49

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

03	3441 X	3344	-0-	-97	-0-	497	1	2830	2	N	15			111
						17	9							
04	3330 X	3135	-0-	-195	-0-	493	1	2632	2	N	9	9	8	111
						10	9							
05	3441 X	3230	-0-	-211	-0-	557	1	2665	2	N	7	4	8	114
						8	9							
06	3330 X	2712	-0-	-618	-0-	541	1	2163	2	N	7			121
						8	9							
07	3441 X	3276	-0-	-165	-0-	650	1	2619	2	N	6			127
						7	9							
*08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	596	1	2959	2	N	20			147
						22	9							

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

03	155 N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-			5
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-			5
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-			5
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-			5
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	N	-0-			5
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	-0-			5

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

03	341 N	307	-0-	-34	-0-	16	1	289	2	N	2			264
						2	9							
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	4	1	235	2	N	-0-	116	1	148
05	341 N	253	-0-	-88	-0-	4	1	249	2	N	-0-			148
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	2	1	273	2	N	-0-			148
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	N	-0-			148
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	3	1	293	2	N	-0-	82	1	66

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	N	-0-			77
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	N	-0-	17	1	60
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	N	-0-			60
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-			60
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-			60
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-			60

MONTE CRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN		WELL #:		2	RRCID ->	230902	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8354 - 9004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	4525	-0-	1425	1425	675 1	3849 2		Y	1			36
04	4659 X	3234	-0-	-1425	-0-	510 1	2723 2		Y	1			37
05	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	291 1	1390 2		Y	1			38
06	4380 X	2511	-0-	-1869	-0-	502 1	2008 2		Y	1			39
07	4526 X	1192	-0-	-3334	-0-	237 1	955 2		Y	-0-			39
08	4526 X	2419	-0-	-2107	-0-	405 1	2014 2		Y	-0-			39

HAMMAN		WELL #:		4	RRCID ->	231241	COMPL. DATE	10/25/2021	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	8388 - 9206	
03	13795 X	4265	-0-	-9530	-0-	637 1	3628 2		N	-0-			42
04	13350 X	3781	-0-	-9569	-0-	596 1	3184 2		N	1			43
05	9486 X	3342	-0-	-6144	-0-	578 1	2763 2		N	1			44
06	6750 X	2739	-0-	-4011	-0-	548 1	2191 2		N	-0-			44
07	5673 X	2823	-0-	-2850	-0-	561 1	2262 2		N	-0-			44
08	4278 X	4245	-0-	-33	-0-	711 1	3534 2		N	-0-			44

BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232011	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8426 - 9399	
03	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	638 1	3635 2		N	-0-			326
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	619 1	3304 2		N	1			327
05	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	692 1	3310 2		N	1			328
06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	771 1	3084 2		N	1			329
07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	802 1	3230 2		N	-0-			329
*08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	612 1	3040 2		N	-0-			329

BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233050	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8422 - 9599	
03	2573 X	2072	-0-	-501	-0-	308 1	1754 2		N	9			87
04	2490 N	6	-0-	-2484	-0-	42 2	4 9		N	4	3 8		88
05	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-	2 2			N	4	4 8		88
06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	2			90
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	71 1	288 2		N	2			92
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	21 1	105 2		N	4	4 8		92

HAMMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	236278	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8516 - 9198	
03	3565 X	3449	-0-	-116	-0-	509 1	2898 2		Y	38			135
04	4650 X	3120	-0-	-1530	-0-	479 1	2557 2		Y	76	9 8		202
05	4805 X	2808	-0-	-1997	-0-	472 1	2260 2		Y	69	188 1	19 8	64
06	4500 X	1953	-0-	-2547	-0-	388 1	1553 2		Y	11			75
07	3782 X	2469	-0-	-1313	-0-	489 1	1971 2		Y	8			83
08	3441 X	2282	-0-	-1159	-0-	381 1	1892 2		Y	8	22 8		69

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN "E"		WELL #:		2	RRCID ->	236748	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490 - 9228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN 'E'		WELL #:		3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352 - 9192	
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	34	1	196	2	N	-0-		23
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	240	1	1282	2	N	-0-	3 1	20
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	229	1	1097	2	N	-0-		20
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	160	1	641	2	N	-0-		20
07	1488 N	387	-0-	-1101	-0-	77	1	310	2	N	-0-		20
*08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	239	1	1187	2	N	-0-		20

HAMMAN 'E'		WELL #:		4	RRCID ->	238156	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 - 9188	
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	274	1	1559	2	N	-0-		75
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	266	1	1420	2	N	-0-	3 1	73
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	300	1	1436	2	N	-0-		74
06	1770 N	1644	-0-	-126	-0-	329	1	1315	2	N	-0-		74
07	1736 N	1564	-0-	-172	-0-	311	1	1253	2	N	-0-		74
08	1736 N	1485	-0-	-251	-0-	249	1	1236	2	N	-0-		74

HAMMAN "E"		WELL #:		5	RRCID ->	243485	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8493 - 9304	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			58

STALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	285380	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	9516 - 10102	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN		WELL #:		2	RRCID ->	287900	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	17770	PERF.	8974 - 8990	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)			62556 022		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
HAMMAN			WELL #: 5		RRCID -> 281814		COMPL. DATE 11/17/2016			TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7360 - 7370			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HAMMAN			WELL #: 1		RRCID -> 282015		COMPL. DATE 01/13/2017			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			231
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	8	1	228
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	9	1	226
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			231
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			235
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	11	8	228

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)			62556 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
GALLEE OIL INVESTMENTS LLC			293117										
JOHNSON, MARY			WELL #: 3		RRCID -> 111061		COMPL. DATE 02/03/1984			TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639			
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	954	-0-	954	-0-	954	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1017	-0-	1017	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1008	-0-	1008	-0-	2979	1008	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1028	-0-	1028	-0-	4007	1028	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4007			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)			62556 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
JOHNSON, F. I.			WELL #: 47		RRCID -> 117185		COMPL. DATE 04/05/1989			TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064			
03	13950 X	12971	-0-	-979	-0-	769	1	12202	2	Y	-0-		-0-
04	12840 X	5463	-0-	-7377	-0-	320	1	5143	2	Y	-0-		-0-
05	13857 X	11314	-0-	-2543	-0-	676	1	10638	2	Y	-0-		-0-
06	12000 X	11029	-0-	-971	-0-	674	1	10355	2	Y	-0-		-0-
07	12400 X	11547	-0-	-853	-0-	700	1	10847	2	Y	-0-		-0-
08	12400 X	11344	-0-	-1056	-0-	802	1	10542	2	Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 148684		COMPL. DATE 03/11/1994			TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915						
03	3534 X	3159	-0-	-375	-0-	19	1	3103	2	Y	34		59			
04	3420 X	2357	-0-	-1063	-0-	37	9	2326	2	Y	15	1	8	73		
05	3534 X	2114	-0-	-1420	-0-	17	9	2066	2	Y	32	67	1	1	8	37
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	13	1	3442	2	Y	27			64		
07	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	35	9	3139	2	Y	10			74		
*08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	21	1	3331	2	Y	26	66	1	1	8	33
						30	9									
						20	1									
						11	9									
						17	1									
						29	9									

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136										
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672										
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432										
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009										
03	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883										
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
FAULCONER ENERGY, LLC 263648										
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079										
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370										
03	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"			62556 056 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
			WELL #:	20	RRCID ->	114104	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	10761 - 10898
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3379 X	3027	-0-	-352	-0-	174 85	1 9	2768	2	Y	77	336
04	3270 X	1899	-0-	-1371	-0-	108 56	1 9	1735	2	Y	51 141 1	246
05	3224 X	3169	-0-	-55	-0-	185 74	1 9	2910	2	Y	67	313
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	213	1	3277	2	Y	-0- 313 1	-0-
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	233	1	3610	2	Y	-0-	-0-
*08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	288 17	1 9	3793	2	Y	15 5 1	10

HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:	14 X	RRCID ->	131316	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	10933 - 11049
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:	22	RRCID ->	137598	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10935 - 11111
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:	27	RRCID ->	149252	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	10778 - 10902
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAMMON UNIT "A"			WELL #:	5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.	10850 - 10972
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:	28	RRCID ->	165790	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10854 - 10960
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN RANCH				WELL #: 47	RRCID -> 217996	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11338	- 11380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 42	RRCID -> 218597	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 17054	PERF.11417	- 11644			
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	76 1	545 2	Y	-0-			2
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	73 1	500 2	Y	-0-	1 1		1
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	77 1	536 2	Y	-0-			1
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	74 1	536 2	Y	-0-			1
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	75 1	520 2	Y	-0-			1
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	53 1	533 2	Y	-0-			1

HAMMAN RANCH				WELL #: 74	RRCID -> 219661	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9447	- 11520			
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	168 1	1200 2	N	-0-			84
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	135 1	925 2	N	-0-			84
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	48 1	336 2	N	-0-			84
06	180 N	2	-0-	-178	-0-	2 2		N	-0-			84
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	70 1	487 2	N	-0-			84
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	106 1	1065 2	N	-0-			84

HAMMAN RANCH				WELL #: 36	RRCID -> 221955	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11282	- 11326			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)				62556 060	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAMMAN UNIT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 112716	COMPL. DATE 08/30/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11110	- 11150			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN RANCH				WELL #: 18	RRCID -> 172523	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 14397	PERF.11413	- 11593			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)		//CONT.//		62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217994	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11426 - 11484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218598	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11454 - 11644
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221952	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11468
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)				62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	109802	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11471 - 11607
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	112203	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11602 - 11622
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14X	RRCID ->	116778	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16200	PERF.11295 - 11370
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)		//CONT.//		62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HAMMAN RANCH				WELL #: 47	RRCID -> 217993	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11338	- 11691		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3751 X	3256	-0-	-495	-0-	400 1	2856 2	N	-0-	137
04		3630 X	3042	-0-	-588	-0-	388 1	2654 2	N	-0-	137
05		3596 X	3234	-0-	-362	-0-	406 1	2828 2	N	-0-	137
06		3480 X	3187	-0-	-293	-0-	385 1	2802 2	N	-0-	137
07		3503 X	3250	-0-	-253	-0-	408 1	2842 2	N	-0-	137
08		3255 X	3236	-0-	-19	-0-	292 1	2944 2	N	-0-	137

HAMMAN RANCH				WELL #: 74	RRCID -> 219663	COMPL. DATE 04/23/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11066	- 11243		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HAMMAN RANCH				WELL #: 36	RRCID -> 221953	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11590	- 11754		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)				62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HAMMAN RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 102557	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12859	- 13116		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

HAMMAN RANCH				WELL #: 30	RRCID -> 146638	COMPL. DATE 08/10/1993	TOTAL DEPTH 13211	PERF.12983	- 13200		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

HAMMAN RANCH				WELL #: 35ST	RRCID -> 155445	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12702	- 12749		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

 MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6293 X	5287	-0-	-1006	-0-	639 1 86 9	4562 2	Y	78	44 8		37
04	6090 X	4598	-0-	-1492	-0-	578 1 69 9	3951 2	Y	63	58 8		42
05	6045 X	4877	-0-	-1168	-0-	600 1 96 9	4181 2	Y	87	61 8		68
06	5430 X	4936	-0-	-494	-0-	590 1 50 9	4296 2	Y	45	62 1		51
07	5518 X	4940	-0-	-578	-0-	610 1 77 9	4253 2	Y	70	65 8		56
08	5301 X	4682	-0-	-619	-0-	419 1 43 9	4220 2	Y	39	64 8		31

 HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

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

 HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

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

 HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

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

 MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

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

 HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

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

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)		//CONT.//		62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13030	- 13182
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13390	- 13604
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)				62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.14184	- 14194
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888	- 13883
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753	- 14570
03	31 X	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 2	Y	-0-			3
04	30 X	13	-0-	-17	-0-	2 1	11 2	Y	-0-			3
05	31 X	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 2	Y	-0-			3
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			3
07	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		Y	-0-			3
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-			3

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950	- 15102
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP)		62556 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	170893	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13950 - 15102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15)		62556 087		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	109359	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	16385	PERF.	15155 - 15254
O											
03	868	N	642	-0-	-226	-0-	38 1	604 2	Y	-0-	-0-
04	810	N	457	-0-	-353	-0-	27 1	430 2	Y	-0-	-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43 1	683 2	Y	14	14
							15 9				
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	59 1	901 2	Y	98	3 1 109
							108 9				
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48 1	747 2	Y	87	196
							96 9				
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	55 1	718 2	Y	40	84 1 152
							44 9				

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
HAMMAN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	100475	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9583 - 9837
O											
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	194 1	1989 2	Y	6	18
							7 9				
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	178 1	2071 2	Y	12	30
							13 9				
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	172 1	1786 2	Y	9	25 1 14
							10 9				
06	2100	N	1883	-0-	-217	-0-	158 1	1722 2	Y	3	17
							3 9				
07	2170	N	1213	-0-	-957	-0-	115 1	1095 2	Y	3	20
							3 9				
08	1953	N	1651	-0-	-302	-0-	147 1	1494 2	Y	9	29
							10 9				

HAMMAN "A"		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		263648									
HAMMAN "A"		WELL #:	4	RRCID ->	101713	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9334 - 9444
O											
03	1984	N	1629	-0-	-355	-0-	144 1	1479 2	Y	5	28
							6 9				
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	181 1	2104 2	Y	10	38
							11 9				
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	208 1	2164 2	Y	12	32 1 18
							13 9				
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	186 1	2028 2	Y	4	22
							4 9				
07	2387	X	2118	-0-	-269	-0-	201 1	1913 2	Y	4	26
							4 9				
08	2387	X	2241	-0-	-146	-0-	200 1	2028 2	Y	12	38
							13 9				

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546										COMPL. DATE 07/20/1983	TOTAL DEPTH 9977	PERF. 9411 - 9494	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	930 N	916	-0-	-14	-0-	81	1	828	2	Y	6		33
						7	9						
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	86	1	996	2	Y	11		44
						12	9						
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	87	1	908	2	Y	5	32 1	17
						6	9						
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	86	1	940	2	Y	2		19
						2	9						
07	1054 N	980	-0-	-74	-0-	93	1	885	2	Y	2		21
						2	9						
*08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	96	1	970	2	Y	6		27
						7	9						

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390										COMPL. DATE 11/14/1984	TOTAL DEPTH 16584	PERF. 9587 - 9676	
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	106	1	1087	2	Y	-0-		-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	98	1	1141	2	Y	-0-		-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	95	1	989	2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	93	1	1019	2	Y	-0-		-0-
07	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	114	1	1083	2	Y	-0-		-0-
*08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	113	1	1144	2	Y	-0-		-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117										COMPL. DATE 04/12/1984	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9634 - 10019	
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751													
03	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1862	-0-	1862	-0-	1862	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1985	-0-	1985	-0-	3847	2			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1969	-0-	1969	-0-	5816	2			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	2006	-0-	2006	-0-	7822	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7822				Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563										COMPL. DATE 05/02/2018	TOTAL DEPTH 14560	PERF. 9710 - 9720	
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-		-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-		-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-		-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-		-0-
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136										COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 10256	PERF. 9261 - 9562	
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	699	1	3827	2	Y	31	23	8	17
						34	9							
04	5280 X	4453	-0-	-827	-0-	711	1	3719	2	Y	21	22	1	16
						23	9							
05	5456 X	4425	-0-	-1031	-0-	703	1	3690	2	Y	29	20	8	25
						32	9							
06	5250 X	4412	-0-	-838	-0-	694	1	3700	2	Y	16	21	1	20
						18	9							
07	5425 X	4542	-0-	-883	-0-	716	1	3801	2	Y	23	22	8	21
						25	9							
*08	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	776	1	3917	2	Y	13	21	8	13
						14	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721														
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	673	1	3688	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
04	4410 X	4185	-0-	-225	-0-	672	1	3512	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
05	4557 X	4297	-0-	-260	-0-	687	1	3608	2	Y	2	1	8	4
						2	9							
06	4410 X	4092	-0-	-318	-0-	646	1	3445	2	Y	1	1	8	4
						1	9							
07	4557 X	4217	-0-	-340	-0-	668	1	3548	2	Y	1	1	8	4
						1	9							
08	4371 X	4146	-0-	-225	-0-	685	1	3460	2	Y	1	1	8	4
						1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656														
03	124 X	107	-0-	-17	-0-	13	1	94	2	N	-0-			1
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	N	-0-			1
05	124 N	26	-0-	-98	-0-	3	1	23	2	N	-0-			1
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	104	1	760	2	N	-0-			1
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	100	1	699	2	N	-0-			1
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-			1

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428														
03	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	125	1	893	2	Y	-0-			1
04	1140 N	672	-0-	-468	-0-	86	1	586	2	Y	-0-			1
05	1240 N	852	-0-	-388	-0-	107	1	745	2	Y	-0-			1
06	990 N	498	-0-	-492	-0-	60	1	438	2	Y	-0-			1
07	682 N	436	-0-	-246	-0-	55	1	381	2	Y	-0-			1
08	837 N	366	-0-	-471	-0-	33	1	333	2	Y	-0-			1

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 148838		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 149889		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 154165		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610								
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	102	1	729	2	Y	-0-					4
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	95	1	653	2	Y	-0-					4
05	744 N	597	-0-	-147	-0-	75	1	522	2	Y	-0-					4
06	810 N	702	-0-	-108	-0-	85	1	617	2	Y	-0-					4
07	775 N	344	-0-	-431	-0-	43	1	301	2	Y	-0-					4
*08	3100 N	3562	-0-	462	-0-	462	321	1	3241	2	Y	-0-				4

HAMMAN RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 154812		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256								
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	-0-					1
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	Y	-0-					1
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					1
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	2	Y	-0-					1
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					1
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 166716		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 172208		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173045		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		5826 X	5826	-0-	-0-	35	1	5774	2	Y	15		31
						17	9						
04		6480 X	5667	-0-	-813	35	1	5624	2	Y	7		38
						8	9						
05		6696 X	4924	-0-	-1772	32	1	4877	2	Y	14	30 1	22
						15	9						
06		6480 X	4437	-0-	-2043	27	1	4397	2	Y	12		34
						13	9						
07		6696 X	5242	-0-	-1454	33	1	5205	2	Y	4		38
						4	9						
08		5859 X	5535	-0-	-324	28	1	5495	2	Y	11	29 1	20
						12	9						

HAMMAN RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 174294		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 174329		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 175489		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 175491		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394					
03		2480 N	2203	-0-	-277	-0-	271	1	1932	2	Y	-0-	1
04		2340 N	1670	-0-	-670	-0-	213	1	1457	2	Y	-0-	1
05		2418 N	1456	-0-	-962	-0-	183	1	1273	2	Y	-0-	1
06		2130 N	1298	-0-	-832	-0-	157	1	1141	2	Y	-0-	1
07		1736 N	1442	-0-	-294	-0-	181	1	1261	2	Y	-0-	1
*08		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	133	1	1344	2	Y	-0-	1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 175507		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3286 X	2821	-0-	-465	-0-	345	1	2464	2	N	11		93
04	3180 X	2797	-0-	-383	-0-	355	1	2431	2	N	10	27 1	76
05	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	352	1	2452	2	N	1	12 1	65
06	2910 X	2610	-0-	-300	-0-	315	1	2295	2	N	-0-		65
07	2883 X	2288	-0-	-595	-0-	287	1	2001	2	N	-0-		65
08	2883 X	2526	-0-	-357	-0-	228	1	2297	2	N	1	1 8	65

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18		93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	41 1	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	47 1	66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26		92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19		111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	54 8	76

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	3		45
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	4	6 1	43
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	5	7 1	41
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	4		45
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	3		48
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	2	8 8	42

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	10	1	1751	2	Y	-0-		2
04	1620 X	1572	-0-	-48	-0-	10	1	1562	2	Y	-0-		2
05	2263 X	1598	-0-	-665	-0-	10	1	1588	2	Y	-0-		2
06	2190 X	1553	-0-	-637	-0-	9	1	1544	2	Y	-0-		2
07	2263 X	1637	-0-	-626	-0-	10	1	1627	2	Y	-0-		2
08	1767 X	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	2	Y	-0-		2

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

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

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-		54
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-		54
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-		54
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-		54
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		54
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-		54

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20										RRCID -> 223692	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8178 - 9786
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1				
HAMMAN RANCH WELL #: 20										RRCID -> 225606	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 9150 - 9732
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23										RRCID -> 226019	COMPL. DATE 02/28/2007	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8293 - 9943
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	35				
HAMMAN RANCH WELL #: 29										RRCID -> 226721	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 13175	PERF. 8823 - 9784
03	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	661 1	4724 2	Y	53	38 8	31		
04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	731 1	5003 2	Y	36	39 1	28		
05	5828 X	5740	-0-	-88	-0-	713 1	4971 2	Y	51	37 8	42		
06	5640 X	5500	-0-	-140	-0-	661 1	4810 2	Y	26	34 1	34		
07	5952 X	5753	-0-	-199	-0-	716 1	4994 2	Y	39	35 8	38		
08	5952 X	5720	-0-	-232	-0-	514 1	5180 2	Y	24	39 8	23		
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21										RRCID -> 226751	COMPL. DATE 10/02/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8245 - 9882
03	5239 X	4687	-0-	-552	-0-	28 1	4659 2	Y	-0-		6		
04	5070 X	4416	-0-	-654	-0-	27 1	4389 2	Y	-0-		6		
05	5115 X	4294	-0-	-821	-0-	28 1	4266 2	Y	-0-		6		
06	4920 X	4027	-0-	-893	-0-	25 1	4002 2	Y	-0-		6		
07	5084 X	4361	-0-	-723	-0-	27 1	4334 2	Y	-0-		6		
08	4681 X	4449	-0-	-232	-0-	23 1	4426 2	Y	-0-		6		
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST										RRCID -> 227363	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 13256	PERF. 8594 - 8620
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-				

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020													
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	20	1	142	2	N	-0-	42
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	N	-0-	42
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	15	1	102	2	N	-0-	42
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	7	1	49	2	N	-0-	42
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	128	1	890	2	N	-0-	42
*08	3100	N	19703	-0-	16603	-0-	16603	1	17925	2	N	-0-	42

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
JOHNSON, F. I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192													
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (27)			62556 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
JOHNSON, F. I.			WELL #: 3 L		RRCID -> 012165		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8825	PERF. 2024 - 2285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MERIT ENERGY COMPANY			561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ROPER, CHARLES			WELL #: 1		RRCID -> 125474		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 6775 - 7140		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HAMMAN RANCH			561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 21			RRCID -> 218760		COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6242 - 6477				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MONTE CHRISTO (38-B)			62556 261		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
JOHNSON, F. I.			WELL #: 40 F		RRCID -> 125450		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6183 - 6187		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MONTE CHRISTO (38-C)			62556 262		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
JOHNSON, F. I.			WELL #: 53 F		RRCID -> 112725		COMPL. DATE 08/19/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6968 - 6995		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
JOHNSON, F. I.			62556 262		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 46DF			RRCID -> 276946		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6913 - 7025				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

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

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

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

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

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

JOHNSON, F. I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

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

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

03	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	161	1	2548	2	Y	-0-	-0-
04	2580 N	937	-0-	-1643	-0-	55	1	882	2	Y	-0-	-0-
05	2666 N	23	-0-	-2643	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
06	2580 N	2	-0-	-2578	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
07	961 N	10	-0-	-951	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

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

MONTE CHRISTO (42)		//CONT.//		62556 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JOHNSON, F.I.		WELL #:		56-F	RRCID ->	143453	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 7433 - 7439		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
F. I. JOHNSON		WELL #:		41DF	RRCID ->	272676	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7462 - 7553		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MONTE CHRISTO (43)				62556 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F.I.		WELL #:		1 F	RRCID ->	084785	COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	11051	PERF. 7416 - 7444		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7506 - 7558		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)				62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117									
JOHNSON, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14560	PERF. 8734 - 8815		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	276015	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 8740 - 8750		
03	3007 X	1533	-0-	-1474	-0-	1477	2	56 9	N	51			64
04	3000 X	1497	-0-	-1503	-0-	1460	2	37 9	N	34			98
05	2976 X	1589	-0-	-1387	-0-	1556	2	33 9	N	30			128
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1544	2	35 9	N	32			160
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			160
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		2 C	RRCID -> 012171	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		33 D	RRCID -> 109710	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	8653 PERF. 7698 - 7722		
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 D	RRCID -> 110359	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	8730 PERF. 7688 - 7708		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41 F	RRCID -> 112018	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 7810 - 7848		
03		341 N	137	-0-	-204	-0-	8 1	129 2	Y	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	28 1	442 2	Y	-0-	-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	24 1	366 2	Y	-0-	-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	18 1	278 2	Y	-0-	-0-
*08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	155 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		56 D	RRCID -> 119464	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8759 PERF. 7983 - 7993		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 F	RRCID -> 132096	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8864 PERF. 8000 - 8010		
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41DF	RRCID -> 272131	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 7464 - 7550		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 290766 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7806 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1302 X	973	-0-	-329	-0-	58	1	915	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	441	-0-	-759	-0-	26	1	415	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	829	-0-	-318	-0-	50	1	779	2	N	-0-					-0-
06	930 N	657	-0-	-273	-0-	40	1	617	2	N	-0-					-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	N	-0-					-0-
08	837 N	342	-0-	-495	-0-	24	1	318	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

03	3534 X	3226	-0-	-308	-0-	396	1	2830	2	N	-0-					40
04	3510 X	2934	-0-	-576	-0-	374	1	2559	2	N	1	1	8			40
05	3627 X	2839	-0-	-788	-0-	356	1	2482	2	N	1	1	8			40
06	3510 X	2241	-0-	-1269	-0-	271	1	1970	2	N	-0-					40
07	3596 X	2424	-0-	-1172	-0-	304	1	2119	2	N	1					41
08	3224 X	2866	-0-	-358	-0-	259	1	2607	2	N	-0-	1	8			40

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

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

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

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

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

03	248 N	188	-0-	-60	-0-	23	1	164	2	Y	1	1	8			1
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	29	1	197	2	Y	1	1	8			1
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	38	1	268	2	Y	1	1	8			1
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	220	1	1602	2	Y	1	1	8			1
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	25	1	175	2	Y	1	1	8			1
08	310 N	132	-0-	-178	-0-	12	1	119	2	Y	1	1	8			1

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)			//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136																		
HAMMAN RANCH			WELL #:		25	RRCID -> 121387			COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH	8630	PERF. 8440 - 8498										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									

03		8029 X	6240	-0-	-1789		-0-	765 1	5464 2	Y	10	7 8		10									
								11 9															
04		7290 X	5841	-0-	-1449		-0-	744 1	5090 2	Y	6	6 8		10									
								7 9															
05		7533 X	6280	-0-	-1253		-0-	787 1	5484 2	Y	8	6 8		12									
								9 9															
06		7290 X	6665	-0-	-625		-0-	804 1	5855 2	Y	5	6 1		11									
								6 9															
07		7440 X	6904	-0-	-536		-0-	865 1	6032 2	Y	6	6 8		11									
								7 9															
*08		6964 X	6964	-0-	-0-		-0-	628 1	6333 2	Y	3	6 8		8									
								3 9															

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT													WELL #:		11	RRCID -> 121424			COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8296 - 8484

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

HAMMAN RANCH													WELL #:		28	RRCID -> 135597			COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8382 - 8900

03		6045 X	4576	-0-	-1469		-0-	556 1	3969 2	Y	46	34 8		23									
								51 9															
04		5340 X	3293	-0-	-2047		-0-	416 1	2843 2	Y	31	32 1		22									
								34 9															
05		5518 X	3826	-0-	-1692		-0-	474 1	3305 2	Y	43	30 8		35									
								47 9															
06		5220 X	4044	-0-	-1176		-0-	486 1	3535 2	Y	21	30 1		26									
								23 9															
07		5481 X	5481	-0-	-0-		-0-	683 1	4761 2	Y	34	31 8		29									
								37 9															
*08		4865 X	4865	-0-	-0-		-0-	437 1	4409 2	Y	17	30 8		16									
								19 9															

HAMMAN RANCH													WELL #:		17	RRCID -> 169875			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	15870	PERF. 8108 - 8746

03		2049 N	2049	-0-	-0-		-0-	316 1	1733 2	Y	-0-			2									
04		2148 N	2148	-0-	-0-		-0-	345 1	1803 2	Y	-0-			2									
05		1829 N	1819	-0-	-10		-0-	291 1	1528 2	Y	-0-			2									
06		1980 N	1893	-0-	-87		-0-	299 1	1594 2	Y	-0-			2									
07		2232 N	2058	-0-	-174		-0-	326 1	1732 2	Y	-0-			2									
*08		2028 N	2028	-0-	-0-		-0-	335 1	1693 2	Y	-0-			2									

HAMMAN RANCH													WELL #:		41	RRCID -> 175492			COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH	14544	PERF. 5840 - 5898

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

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	178306	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8390 - 8500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	179429	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 8543 - 8620
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	213572	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8576 - 8825
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	217233	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 7938 - 8457
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	223266	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8311 - 8521
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	223482	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8436 - 10030
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	223570	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8134 - 9794
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)			//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		23	RRCID -> 226020			COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8293 - 8395	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

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

HAMMAN RANCH			WELL #:		37ST	RRCID -> 228351			COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256	PERF. 8594 - 9194	
03	930 N	801	-0-	-129	-0-	97	1	693	2	Y	10	7 8	5
						11	9						
04	840 N	790	-0-	-50	-0-	100	1	683	2	Y	6	7 1	4
						7	9						
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	118	1	820	2	Y	10	7 8	7
						11	9						
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	116	1	846	2	Y	4	6 1	5
						4	9						
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	124	1	865	2	Y	7	6 8	6
						8	9						
*08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	89	1	901	2	Y	4	7 8	3
						4	9						

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 242193			COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 14000	PERF. 8150 - 8202	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 243323			COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 9972	PERF. 8300 - 8314	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HAMMAN RANCH			WELL #:		8	RRCID -> 243720			COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10256	PERF. 8136 - 8240	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

MONTE CHRISTO (46)		62556 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 51 F		RRCID -> 130062		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	134 1	2123 2	Y	81	49 1	68
04	900 N	766	-0-	-134	-0-	89 9	691 2	Y	29	48 1	49
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	43 1	1296 2	Y	78	51 1	76
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	32 9	86 9	Y	-0-	76 1	-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	64 1	993 2	Y	-0-		-0-
08	930 N	577	-0-	-353	-0-	54 1	844 2	Y	-0-		-0-
						41 1	536 2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 33F		RRCID -> 138349		COMPL. DATE 01/16/1991		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 24F		RRCID -> 139065		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (48)		62556 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 40 D		RRCID -> 121321		COMPL. DATE 04/24/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 45 D		RRCID -> 124914		COMPL. DATE 08/02/1987		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)		62556 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 38 F		RRCID -> 109365		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (56-A)			62556 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #:	27	RRCID ->	109688	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8185 - 8242
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	210 1	3337 2	Y	80	92 1		125
04	3330 X	1697	-0-	-1633	-0-	88 9	1567 2	Y	29	78 1		76
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	98 1	3221 2	Y	167	99 1		144
06	3330 X	2332	-0-	-998	-0-	32 9	1962 2	Y	220	244 1		120
07	3441 X	1005	-0-	-2436	-0-	205 1	742 2	Y	195	164 1		151
08	3441 X	731	-0-	-2710	-0-	184 9	372 2	Y	301	162 1		290
						128 1						
						242 9						
						48 1						
						215 9						
						28 1						
						331 9						
JOHNSON, F. I.			WELL #:	57 F	RRCID ->	118602	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8282 - 8340
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #:	58 D	RRCID ->	134332	COMPL. DATE	04/14/1990	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8299 - 8546
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	80	49 1		68
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	51	59 1		60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	28 1		43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	36 1		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	14 1		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	10 1		17
MONTE CHRISTO (56-A, N)			62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A			WELL #:	3	RRCID ->	124777	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8305 - 8550
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 1	93 2	Y	-0-			7
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	1 1	88 2	Y	-0-	1 1		6
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		Y	-0-			6
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		Y	-0-			6
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 1	93 2	Y	1			7
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			7
						66 2						
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A			WELL #:	2	RRCID ->	126236	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	8428 - 8606
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH			WELL #:	27	RRCID ->	132686	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6275 - 6870
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	682 N	619	-0-	-63	-0-	4	1	615	2	Y	-0-			12
04	660 N	549	-0-	-111	-0-	3	1	546	2	Y	-0-			12
05	651 N	553	-0-	-98	-0-	4	1	549	2	Y	-0-			12
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	3	1	567	2	Y	-0-			12
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	3	1	526	2	Y	-0-			12
08	558 N	504	-0-	-54	-0-	3	1	501	2	Y	-0-			12

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

03	310 N	226	-0-	-84	-0-	1	1	225	2	Y	-0-			1
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	2	1	259	2	Y	-0-			1
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	2	Y	-0-			1
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	2	Y	-0-			1
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	1	1	230	2	Y	-0-			1
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	2	Y	-0-			1

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-			8
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-			8
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-			8
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-			8
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			8
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			8

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

03	589 N	547	-0-	-42	-0-	3	1	544	2	Y	-0-			1
04	600 N	468	-0-	-132	-0-	3	1	465	2	Y	-0-			1
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	2	Y	-0-			1
06	540 N	433	-0-	-107	-0-	3	1	430	2	Y	-0-			1
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	503	2	Y	1			2
						1	9							
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	2	1	472	2	Y	-0-			2

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			71
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			71
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			71
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			71
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	40	2		3	9	N	3		74
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			74

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

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

 MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

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

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

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

 ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

03	620	N	398	-0-	-222	-0-		2	1	396	2	N	-0-						80
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-		3	1	516	2	N	-0-						80
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-		3	1	482	2	N	-0-						80
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-		3	1	548	2	N	-0-						80
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-		3	1	536	2	N	-0-						80
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-		3	1	554	2	N	-0-						80

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

03	116	N	116	-0-	-0-	-0-		6	1	110	2	N	-0-						20
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-		1	1	69	2	N	-0-						20
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-		1	1	83	2	N	-0-						20
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-		1	1	100	2	N	-0-						20
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-		1	1	96	2	N	-0-						20
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-		1	1	88	2	N	-0-						20

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

03	124	N	109	-0-	-15	-0-		6	1	103	2	N	-0-						-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-		1	1	69	2	N	-0-						-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-		2	1	101	2	N	-0-						-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-		41	2			N	-0-						-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-		47	2			N	-0-						-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-		1	1	107	2	N	-0-						-0-

 MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-							Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (56-B)		//CONT.//		62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		25	RRCID ->	143548	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8624 - 8632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		8	RRCID ->	149067	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8329 - 8347	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		59	RRCID ->	152574	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11342	PERF. 8472 - 8548	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (57)				62556 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	012175	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF. N/A	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (57-A)				62556 545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169878	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	15870	PERF. 8108 - 8746	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)				62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
ROPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122735	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8973 - 9034	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	124923	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8962 - 9081		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	132467	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9148 - 9284		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	135811	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9100 - 9572		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1		WELL #:		2	RRCID ->	221867	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	9324 - 9393		
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	7	1	1187	2	Y	-0-	7	
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	2	Y	-0-	7	
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1053	2	Y	-0-	7	
06	1170	N	488	-0-	-682	-0-	3	1	485	2	Y	-0-	7	
07	1116	N	277	-0-	-839	-0-	2	1	274	2	Y	1	8	
							1	9						
08	1054	N	423	-0-	-631	-0-	2	1	421	2	Y	-0-	8	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	222003	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8568 - 9476		
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-	32	
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-	32	
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	2	N	-0-	32	
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	32	
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	32	
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	32	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222844	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	N/A		
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	5	74	
							6	9						
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	4	1	269	2	N	3	77	
							3	9						
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	4	1	256	2	N	-0-	77	
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	2	1	267	2	N	-0-	77	
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	312	2	N	1	78	
							1	9						
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	4	1	431	2	N	-0-	77	
											1	1		

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ROPER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225824	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	29	RRCID ->	226720	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF. 8823 - 9255
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	226822	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9104 - 9608
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	2ST	RRCID ->	226920	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8723 - 8766
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	37	RRCID ->	228362	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF. 8814 - 8850
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	228764	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9178 - 9677
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STALKER GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 230651		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 18295		PERF. 9556 - 9590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	37 1	684 2	Y	-0-			2	
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	9 1	596 2	Y	1	1 1		2	
						1 9							
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	10 1	555 2	Y	-0-			2	
06	600 N	444	-0-	-156	-0-	3 1	441 2	Y	-0-			2	
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	5 1	696 2	Y	1			3	
						1 9							
08	558 N	491	-0-	-67	-0-	5 1	486 2	Y	-0-	1 1		2	

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 241533		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 16767		PERF. 9106 - 9540	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 257083		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 17150		PERF. 8918 - 9732	
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	38 1	697 2	N	2			4	
						2 9							
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	10 1	615 2	N	140	77 1	2 8	65	
						154 9							
05	651 N	628	-0-	-23	-0-	11 1	610 2	N	6			71	
						7 9							
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	5 1	732 2	N	26			97	
						29 9							
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	7 1	994 2	N	21			118	
						23 9							
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	7 1	690 2	N	27	16 1		129	
						30 9							

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 275856		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 17680		PERF. 9530 - 9556	
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	5 1	99 2	N	-0-			2	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 1	155 2	N	-0-			2	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2 1	92 2	N	-0-			2	
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1 1	144 2	N	-0-			2	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1 1	187 2	N	-0-			2	
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2 1	159 2	N	-0-	1 1		1	

STALKER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 276008		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 18470		PERF. 9508 - 9526	
03	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	64 1	1195 2	Y	6			98	
						7 9							
04	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	18 1	1137 2	Y	65	89 1	18 8	56	
						72 9							
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	25 1	1426 2	Y	9			65	
						10 9							
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	9 1	1295 2	Y	23			88	
						25 9							
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	10 1	1450 2	Y	22			110	
						24 9							
*08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	15 1	1610 2	Y	39	5 1		144	
						43 9							

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STALKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277181	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	19755	PERF.	9510 - 9540		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	Y	6			98
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	7	9	525	2	Y	63	93 1	18 8	50
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	69	9	555	2	Y	7			57
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	10	1	549	2	Y	20			77
07	620 N	560	-0-	-60	-0-	8	9	533	2	Y	21			98
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	4	1	542	2	Y	36	1 1		133
						22	9							
						4	1							
						23	9							
						5	1							
						40	9							
STALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	285482	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	18315	PERF.	10413 - 10424		
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	2	Y	-0-			2
04	750 N	595	-0-	-155	-0-	9	1	586	2	Y	-0-			2
05	744 N	601	-0-	-143	-0-	10	1	590	2	Y	1			3
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	1	9	564	2	Y	1			4
07	620 N	551	-0-	-69	-0-	4	1	546	2	Y	1			5
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	1	9	564	2	Y	-0-	3 1		2
						5	1							
MONTE CHRISTO (5950)		62556 825		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 D	RRCID ->	270168	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5931 - 5936		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (9000-A)		62556 930		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JOHNSON, F. I.		WELL #:		9	RRCID ->	084978	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9408 - 9640		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000)			62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 2		RRCID -> 210583		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	319	1	1396	2	N	32	29	1	25
						35	9							
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	481	1	1566	2	N	17	27	1	15
						19	9							
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	392	1	2152	2	N	50	34	1	31
						55	9							
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	375	1	1747	2	N	-0-	31	1	-0-
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	383	1	1814	2	N	-0-			-0-
*08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	384	1	1766	2	N	-0-			-0-
BLACKSTONE MINERALS CO.			WELL #: 3		RRCID -> 222113		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619				
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	546	1	2393	2	N	141	129	1	89
						155	9							
04	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	466	1	1515	2	N	76	124	1	41
						84	9							
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	511	1	2808	2	N	177	128	1	90
						195	9							
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	526	1	2451	2	N	208	128	1	170
						229	9							
07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	534	1	2532	2	N	198	193	1	175
						218	9							
*08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	538	1	2479	2	N	182	185	1	172
						200	9							
BLACKSTONE MINERALS			WELL #: 5		RRCID -> 225203		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552				
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	220	1	964	2	N	31	29	1	26
						34	9							
04	960 N	609	-0-	-351	-0-	138	1	450	2	N	19	29	1	16
						21	9							
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	182	1	997	2	N	25	21	1	20
						28	9							
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	184	1	857	2	N	-0-	20	1	-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	168	1	795	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	914	-0-	-202	-0-	163	1	751	2	N	-0-			-0-
MONTE CHRISTO, E. (13,800)			62557 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
HAMMAN HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 193767		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
CHANDLER-JACKSON		WELL #:	3	RRCID ->	153518	COMPL. DATE	03/03/1995	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8802 - 8816		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	2	RRCID ->	173028	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	9333	PERF.	8820 - 8840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	1	RRCID ->	012191	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13	

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
WRIGHT HILL		WELL #:	1	RRCID ->	136826	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9360 - 9380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	620	1	3008	2	N	20	166
04		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	22	9	600	1	N	11	177
05		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	12	9	620	1	N	40	217
06		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	44	9	600	1	N	12	229
07		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	13	9	600	1	N	1	230
*08		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	1	9	620	1	N	16	246
							18	9					

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MORRIS		263648											
		WELL #:	1	RRCID ->	198869	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	18822	PERF.	10 - 10950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 188963		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 191133		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191291		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191674		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474				
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	91	1	649	2	N	17	111
						19	9					
04	720 N	584	-0-	-136	-0-	74	1	508	2	N	2	113
						2	9					
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	93	1	650	2	N	3	116
						3	9					
06	720 N	663	-0-	-57	-0-	80	1	581	2	N	2	118
						2	9					
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	88	1	615	2	N	67	185
						74	9					
*08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	70	1	709	2	N	9	23
						10	9					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)		62558 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
STALKER GU		WELL #: 3		RRCID -> 187200		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441				
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	862	2	Y	40	99
						44	9					
04	900 N	893	-0-	-7	-0-	13	1	823	2	Y	52	150
						57	9					
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	15	1	864	2	Y	51	38
						56	9					
06	900 N	836	-0-	-64	-0-	6	1	796	2	Y	31	69
						34	9					
07	930 N	827	-0-	-103	-0-	5	1	799	2	Y	21	90
						23	9					
08	930 N	833	-0-	-97	-0-	8	1	806	2	Y	17	105
						19	9					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.//		62558 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TURNER, EVELYN		WELL #: 4		RRCID -> 190532		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1054 N	889	-0-	-165	-0-	45 1	835 2	Y	8		126
							9 9					
04		1140 N	901	-0-	-239	-0-	14 1	884 2	Y	3	1 8	128
							3 9					
05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	17 1	985 2	Y	13		141
							14 9					
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	7 1	1036 2	Y	8		149
							9 9					
07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	6 1	962 2	Y	70		219
							77 9					
08		1023 N	946	-0-	-77	-0-	9 1	929 2	Y	7	183 1	43
							8 9					

STALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193875		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277359		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264			
03	2728 N	2066	-0-	-662	-0-	105 1	1953 2	N	7			20
						8 9						
04	2580 N	2511	-0-	-69	-0-	39 1	2463 2	N	8			28
						9 9						
05	2635 N	2338	-0-	-297	-0-	40 1	2286 2	N	11	27 1		12
						12 9						
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	18 1	2508 2	N	7			19
						8 9						
07	2604 N	2259	-0-	-345	-0-	15 1	2238 2	N	5			24
						6 9						
08	2325 N	2231	-0-	-94	-0-	21 1	2206 2	N	4	8 1		20
						4 9						

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O)		62558 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 188964		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191292		COMPL. DATE 05/19/2002			TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q)				62558 955	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
COOK-CLEMONS GU				WELL #: 8	RRCID -> 188960	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH 18300	PERF.11985	- 17872			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	251 1 6 9	4659 2	N	5		72	
04	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	70 1	4442 2	N	-0-		72	
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	67 1	3846 2	N	1		73	
						1 9						
06	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	28 1	4003 2	N	1		74	
						1 9						
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	24 1	3535 2	N	1		75	
						1 9						
*08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	25 1	2569 2	N	-0-	3 1	72	

COOK-CLEMONS GU				WELL #: 9	RRCID -> 191288	COMPL. DATE 05/13/2002	TOTAL DEPTH 18400	PERF.12046	- 13634			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JOHNSON, F. I.				WELL #: 9	RRCID -> 276881	COMPL. DATE 12/28/2014	TOTAL DEPTH 15850	PERF.13549	- 13570			
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-		43	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	3 1	21 2	N	-0-		43	
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 2	N	-0-		43	
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	N	-0-		43	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 2	N	-0-		43	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	N	-0-		43	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S)				62558 960	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HOOTS				WELL #: 1	RRCID -> 178976	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 19250	PERF.13838	- 15467			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COOK-CLEMONS GU				WELL #: 5	RRCID -> 185362	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 17021	PERF.14148	- 14244			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TURNER, EVELYN				WELL #: 5	RRCID -> 190464	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL DEPTH 18575	PERF.14962	- 16718			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002										TOTAL DEPTH 15250	PERF.13980 - 14070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002										TOTAL DEPTH 18400	PERF.14583 - 14710			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002										TOTAL DEPTH 16740	PERF.13750 - 14044			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003										TOTAL DEPTH 16300	PERF.14551 - 14652			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH 17500	PERF.14060 - 14120			
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	N	-0-			20
04	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-			20
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			20
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-			20
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004										TOTAL DEPTH 16427	PERF.13742 - 14024			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		527 N	402	-0-	-125	-0-	44 1	317 2		N	37	27 8	99
							41 9						
04		540 N	376	-0-	-164	-0-	44 1	304 2		N	25	26 1	98
							28 9						
05		558 N	532	-0-	-26	-0-	62 1	431 2		N	35	24 8	109
							39 9						
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	70 1	513 2		N	18	24 1	103
							20 9						
07		403 N	312	-0-	-91	-0-	35 1	247 2		N	27	25 8	105
							30 9						
08		527 N	387	-0-	-140	-0-	33 1	336 2		N	16	25 8	96
							18 9						

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729													
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	6 1	115 2		N	-0-		62
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	2 1	139 2		N	-0-		62
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	2 1	141 2		N	-0-		62
06		120 N	82	-0-	-38	-0-	1 1	80 2		N	1		63
							1 9						
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	1 1	151 2		N	-0-		63
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	1 1	140 2		N	-0-	1 1	62

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 182219		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 183322		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 2		RRCID -> 183436		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 3		RRCID -> 183731		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			8
HAMMAN RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 183753		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 184781		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 5		RRCID -> 185342		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	101	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH 18970	PERF.16540 - 16700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-			-0-
04	8 N	2	-0-	-6	-0-		2 2			N	-0-			-0-
05	10 N	5	-0-	-5	-0-		5 2			N	-0-			-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-		6 2			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-		4 2			N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH 15900	PERF.14528 - 15869			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006										TOTAL DEPTH 17244	PERF.14594 - 15128			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001										TOTAL DEPTH 18300	PERF.15205 - 15868			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH 18502	PERF.15130 - 15348			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH 15250	PERF.14230 - 14703			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH 16480	PERF.12278 - 12468			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002										TOTAL DEPTH	18400	PERF.15644	- 15750
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH	16740	PERF.13750	- 16140
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20 1	139 2	Y	-0-			3	
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	14 1	96 2	Y	-0-			3	
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	13 1	93 2	Y	-0-			3	
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	11 1	81 2	Y	-0-			3	
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	12 1	86 2	Y	-0-			3	
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11 1	107 2	Y	-0-			3	

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002										TOTAL DEPTH	18560	PERF.16440	- 16480
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002										TOTAL DEPTH	16349	PERF.14566	- 14990
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002										TOTAL DEPTH	18898	PERF.16774	- 19642
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002										TOTAL DEPTH	17250	PERF.15322	- 16308
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	122 1	872 2	Y	-0-			165	
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	156 1	1069 2	Y	-0-			165	
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	138 1	960 2	Y	-0-			165	
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	126 1	916 2	Y	-0-			165	
07	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	126 1	878 2	Y	-0-			165	
*08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	100 1	1006 2	Y	-0-			165	

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH	16780	PERF.14290	- 15638
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762															

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

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522															

03		279 N	182	-0-	-97	-0-	22	1	160	2	N	-0-			45
04		330 N	228	-0-	-102	-0-	29	1	199	2	N	-0-			45
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	298	2	N	-0-			45
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-			45
07		248 N	87	-0-	-161	-0-	11	1	76	2	N	-0-			45
08		341 N	13	-0-	-328	-0-	1	1	12	2	N	-0-			45

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978															

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

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287															

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

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A															

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

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
STALKER GU		WELL #: 3		RRCID -> 188355		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 3ST		RRCID -> 188856		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189342		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 189349		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 189387		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 189407		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 4		RRCID -> 190534		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096																	
03		217 N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	2	N	-0-					88
04		180 N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-					88
05		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					88
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					88
07		12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					88
*08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					88
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004										TOTAL DEPTH 16125	PERF.13870 - 15951			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 18252	PERF.17190 - 18178			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH 15930	PERF.15344 - 15537			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH 19288	PERF.17227 - 17400			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH 19260	PERF.17060 - 17914			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH 17100	PERF.16732 - 16786			
03	2232 X	1470	-0-	-762	-0-	75	1	1395	2	N	-0-			113
04	2160 X	1671	-0-	-489	-0-	26	1	1645	2	N	-0-			113
05	1953 X	1521	-0-	-432	-0-	26	1	1493	2	N	2			115
						2	9							
06	1890 X	1470	-0-	-420	-0-	10	1	1457	2	N	3			118
						3	9							
07	1953 X	1307	-0-	-646	-0-	9	1	1297	2	N	1			119
						1	9							
08	1736 X	1503	-0-	-233	-0-	14	1	1488	2	N	1	7	1	113
						1	9							

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE		BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706																		
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	4759	2	N	16					71
								18	9									
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	4539	2	N	1					72
								1	9									
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	4283	2	N	6					78
								7	9									
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	4735	2	N	5					83
								6	9									
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	4740	2	N	22					105
								24	9									
*08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	4836	2	N	31	8	1			128
								34	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904																		
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					1
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2			N	-0-					1
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					1

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
JOHNSON, FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285																		
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1897	2	Y	-0-					3
04	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	-0-	86	1	1588	2	Y	-0-					3
05	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	-0-	81	1	1486	2	Y	-0-	1	1			2
06	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	-0-	85	1	1500	2	Y	-0-					2
07	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	-0-	79	1	1366	2	Y	-0-					2
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1687	2	Y	-0-					2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265																		
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					9
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					9
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					9
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					9
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					9
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					9

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008													TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			1
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			1
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			1
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			1
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			1
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006													TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612	
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	232	1	4057	2	Y	12			59
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	213	1	3940	2	Y	5	1	8	63
05	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	220	1	4006	2	Y	17	56	1	23
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	220	1	3890	2	Y	7			30
07	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	240	1	4147	2	Y	7			37
*08	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	233	1	4077	2	Y	7	1	8	43

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 03/26/2021													TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796	
03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	202	1	3527	2	Y	42			172
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	168	1	3117	2	Y	18	2	8	188
05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	178	1	3254	2	Y	59	172	1	72
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	180	1	3189	2	Y	26			98
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	189	1	3267	2	Y	24			122
*08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	184	1	3216	2	Y	25	3	8	144

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984													TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			27
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			27
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			27
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			27
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			27
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			27

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985													TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150	
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-			1
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	2	Y	-0-			1
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	51	1	938	2	Y	1	1	1	1
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	Y	-0-			1
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	64	1	1099	2	Y	-0-			1
*08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	68	1	1182	2	Y	-0-			1

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.//		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 9		RRCID -> 116293		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	Y	-0-	-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	8 1	156 2	Y	-0-	-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	Y	-0-	-0-
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	9 1	156 2	Y	-0-	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	Y	-0-	-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	8 1	147 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 10		RRCID -> 116698		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293		
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	5 1	91 2	Y	4	14
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	6 1	108 2	Y	2	16
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	Y	5	7
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 9	97 2	Y	3	10
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	3 9	6 1	Y	2	12
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	2 9	6 1	Y	2	14
						2 9				
						2 9				

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 12		RRCID -> 117875		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 14		RRCID -> 118077		COMPL. DATE 07/23/1985		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853		
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	5 1	94 2	Y	-0-	7
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	7
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 2	Y	-0-	5
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y	-0-	5
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	Y	-0-	5
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	Y	-0-	5

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 11		RRCID -> 118186		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292		
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	55 1	955 2	Y	-0-	1
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	49 1	915 2	Y	-0-	1
05	961 N	929	-0-	-32	-0-	48 1	881 2	Y	-0-	1
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	50 1	894 2	Y	-0-	1
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	62 1	1065 2	Y	-0-	1
*08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	52 1	902 2	Y	-0-	1

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 16		RRCID -> 118484		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696		
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 2	Y	-0-			3
04		180 N	70	-0-	-110	-0-	4 1	66 2	Y	-0-			3
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	17 1	310 2	Y	-0-	2 1		1
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	12 1	221 2	Y	-0-			1
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	Y	-0-			1
08		341 N	38	-0-	-303	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945													
03		124 N	82	-0-	-42	-0-	4 1	72 2	Y	5			31
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	9 1	163 2	Y	2			33
05		155 N	123	-0-	-32	-0-	6 1	110 2	Y	6	30 1		9
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	7 9	166 2	Y	3			12
07		186 N	114	-0-	-72	-0-	3 9	105 2	Y	3			15
*08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	6 1	205 2	Y	2			17
							12 1						
							2 9						

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584													
03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	109 1	1906 2	Y	16			75
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	18 9	1679 2	Y	7	1 8		81
05		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	9 1	1664 2	Y	23	74 1	1 8	29
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	25 9	1501 2	Y	9			38
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	85 1	1307 2	Y	10			48
*08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	10 9	1321 2	Y	9	1 8		56
							76 1						
							10 9						

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378													
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	Y	-0-			-0-
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	6 1	105 2	Y	-0-			-0-
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	5 1	93 2	Y	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	90	-0-	-34	-0-	5 1	85 2	Y	-0-			-0-
*08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.//		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 172681		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	8	1	135	2	N	2		25
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	127	2	N	4	5 1	24
05	155 N	65	-0-	-90	-0-	3	1	58	2	N	4	6 1	22
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	3		25
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	7	1	123	2	N	3		28
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	1	6 8	23

GARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 226029		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)		62561 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
JOHNSON, F. I.		WELL #: 17		RRCID -> 173666		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 180949		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942					
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	18	1	309	2	N	-0-		5
04	330 N	232	-0-	-98	-0-	12	1	220	2	N	-0-		5
05	310 N	128	-0-	-182	-0-	7	1	121	2	N	-0-		5
06	330 N	164	-0-	-166	-0-	9	1	155	2	N	-0-		5
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	-0-		5
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-		5

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800)		62561 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
2 D OIL & GAS LLC		953828											
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 226642		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100)		62561 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 171946		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)		62561 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
THREE CITIES		WELL #: 1		RRCID -> 120373		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 11922 PERF. 11130 - 11174								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)		62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656														
BRUNI, LILIA		WELL #: 4		RRCID -> 090373		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (8500)		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
SLAUGHTER, LILIA BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 175423		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592								
03	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	125	1	2284	2	Y	3					46
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	124	1	2107	2	Y	8					54
05	1953 N	1821	-0-	-132	-0-	112	1	1709	2	Y	-0-					54
06	1890 N	1764	-0-	-126	-0-	116	1	1648	2	Y	-0-					54
07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	178	1	2233	2	Y	4					58
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	4	9			Y	-0-					58

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 10		RRCID -> 178208		COMPL. DATE 04/05/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672								
03	3069 X	2263	-0-	-806	-0-	116	1	2123	2	Y	22	75	1			32
04	3090 X	2821	-0-	-269	-0-	156	1	2651	2	Y	13					45
05	3193 X	1914	-0-	-1279	-0-	117	1	1788	2	Y	8					53
06	3090 X	2518	-0-	-572	-0-	165	1	2342	2	Y	10	55	1			8
07	2914 X	2026	-0-	-888	-0-	148	1	1863	2	Y	14					22
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	15	9			Y	-0-					22

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.// 62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 12 C		RRCID -> 180437		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	3782 X	3101	-0-	-681	-0-	159 1	2916 2	Y	24	76 1	32
04	3660 X	2531	-0-	-1129	-0-	140 1	2382 2	Y	8		40
05	3782 X	2284	-0-	-1498	-0-	140 1	2137 2	Y	6		46
06	3480 X	3160	-0-	-320	-0-	208 1	2943 2	Y	8	47 1	7
07	3100 X	1640	-0-	-1460	-0-	120 1	1512 2	Y	7		14
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	8 9		Y	-0-		14
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 18		RRCID -> 180562		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532			
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	2 1	19 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	4 1	45 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRUNI SUMMERS		WELL #: 14		RRCID -> 188698		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539			
03	5766 X	5558	-0-	-208	-0-	287 1	5267 2	Y	4		91
04	5580 X	5303	-0-	-277	-0-	294 1	4992 2	Y	15		106
05	5890 X	5145	-0-	-745	-0-	316 1	4829 2	Y	-0-		106
06	5700 X	5356	-0-	-344	-0-	353 1	5003 2	Y	-0-		106
07	5890 X	4819	-0-	-1071	-0-	355 1	4457 2	Y	6		112
08	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-	7 9		Y	-0-		112
BRUNI MINERAL 'B'		WELL #: 10		RRCID -> 276030		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8534 - 8544			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MUERTO CREEK (7180)		63631 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
C.B. PRODUCTION		119905									
HUNTER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 107785		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117

MUNOZ (LOBO)		63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750														
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 226806		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 228875		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232953		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAYNES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233108		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958								
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	112	1	933	3	N	-0-				-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	151	1	987	3	N	-0-				-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	161	1	1156	3	N	-0-				-0-
06	1020	N	849	-0-	-171	-0-	130	1	719	3	N	-0-				-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	147	1	1415	3	N	-0-				-0-
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	109	1	1482	3	N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 237141		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118								
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-				-0-
04	T. A.		16	-0-	16		2	1	14	3	Y	-0-				-0-
05	T. A.		15	-0-	15		2	1	13	3	Y	-0-				-0-
06	T. A.		13	-0-	13		2	1	11	3	Y	-0-				-0-
07	67	X	23	-0-	-44	-0-	2	1	21	3	Y	-0-				-0-
*08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 243336		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 249345		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//	63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
ENCINA RESOURCES, LLC			251741										
GARZA			WELL #: 3	RRCID -> 235037	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14034	- 14188					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA			WELL #: 5	RRCID -> 241977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14354	- 14420				
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-			-0-
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOHER ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 250205	COMPL. DATE 07/09/2008	TOTAL DEPTH 13790	PERF.13440	- 13614					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY FLORES, L.G.			386310 WELL #: 2	RRCID -> 118270	COMPL. DATE 09/07/1985	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12884	- 13417					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G.			WELL #: 4	RRCID -> 122826	COMPL. DATE 12/02/1986	TOTAL DEPTH 13639	PERF.12680	- 13554					
03	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	198 1 1 9	4782 2	Y	1	4 1			7
04	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	235 1	4434 2	Y	-0-				7
05	4526 X	4329	-0-	-197	-0-	193 1 3 9	4133 2	Y	3	7 1			3
06	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	211 1	4620 2	Y	-0-				3
07	4991 X	4153	-0-	-838	-0-	191 1	3962 2	Y	-0-				3
08	4991 X	3181	-0-	-1810	-0-	136 1 2 9	3043 2	Y	2				5

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 3 T	RRCID -> 122838	COMPL. DATE 11/20/1986	TOTAL DEPTH 14219	PERF.13802	- 13952					
03	1085 N	735	-0-	-350	-0-	29 1	706 2	N	-0-				-0-
04	1560 N	657	-0-	-903	-0-	33 1	624 2	N	-0-				-0-
05	1085 N	634	-0-	-451	-0-	28 1	606 2	N	-0-				-0-
06	720 N	593	-0-	-127	-0-	26 1	567 2	N	-0-				-0-
07	682 N	513	-0-	-169	-0-	24 1	489 2	N	-0-				-0-
08	620 N	368	-0-	-252	-0-	16 1	352 2	N	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA, L. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 123172		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	15 1	357 2	Y	-0-			-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	33 1	617 2	Y	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	25 1	542 2	Y	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16 1	360 2	Y	-0-			-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	36 1	745 2	Y	-0-			-0-
*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25 1	568 2	Y	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 2 T		RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 14385		PERF.13350 - 13694		
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	11 1	272 2	N	-0-			-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	11 1	206 2	N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 2	N	-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	11 1	234 2	N	-0-			-0-
07	217 N	145	-0-	-72	-0-	7 1	138 2	N	-0-			-0-
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	N	-0-			-0-

JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 13910		PERF.12145 - 13052		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565		PERF.14195 - 14375		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960		PERF.11050 - 12943		
03	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	109 1	2627 2	Y	1	2 1		2
						1 9						
04	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	299 1	5639 2	Y	-0-			2
05	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	230 1	4930 2	Y	2	4 1		-0-
						2 9						
06	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	231 1	5073 2	Y	-0-			-0-
07	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	246 1	5104 2	Y	-0-			-0-
08	5270 X	3926	-0-	-1344	-0-	168 1	3756 2	Y	2			2
						2 9						

MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665		PERF.11311 - 13442		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340																	
03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040																	
03		465 N	436	-0-	-29	-0-	-0-	17	1	419	2	N	-0-				-0-
04		450 N	435	-0-	-15	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-				-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	-0-				-0-
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	425	2	N	-0-				-0-
07		465 N	435	-0-	-30	-0-	-0-	20	1	415	2	N	-0-				-0-
08		465 N	406	-0-	-59	-0-	-0-	17	1	389	2	N	-0-				-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936																	
03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056																	
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	791	2	Y	-0-				16
04		1830 N	807	-0-	-1023	-0-	-0-	83	1	724	2	Y	-0-				16
05		1085 N	849	-0-	-236	-0-	-0-	86	1	763	2	Y	-0-				16
06		840 N	565	-0-	-275	-0-	-0-	53	1	512	2	Y	-0-				16
07		837 N	490	-0-	-347	-0-	-0-	50	1	440	2	Y	-0-				16
08		837 N	500	-0-	-337	-0-	-0-	49	1	451	2	Y	-0-				16

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	132 1	3171 2	N	-0-	-0-	
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	137 1	2591 2	N	-0-	-0-	
05	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	104 1	2231 2	N	-0-	-0-	
06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	83 1	1809 2	N	-0-	-0-	
07	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	107 1	2217 2	N	-0-	-0-	
*08	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	72 1	1614 2	N	-0-	-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268			
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 1	213 2	Y	-0-	-0-	
04	240 N	161	-0-	-79	-0-	8 1	153 2	Y	-0-	-0-	
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	Y	-0-	-0-	
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	5 1	116 2	Y	-0-	-0-	
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	Y	-0-	-0-	
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	8 1	175 2	Y	-0-	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158			
03	217 N	122	-0-	-95	-0-	5 1	117 2	N	-0-	-0-	
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	5 1	102 2	N	-0-	-0-	
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	N	-0-	-0-	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	N	-0-	-0-	
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	6 1	115 2	N	-0-	-0-	
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	4 1	101 2	N	-0-	-0-	

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353			
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	22 1	521 2	Y	-0-	-0-	
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	28 1	524 2	Y	-0-	-0-	
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	23 1	492 2	Y	-0-	-0-	
06	540 N	421	-0-	-119	-0-	18 1	403 2	Y	-0-	-0-	
07	558 N	351	-0-	-207	-0-	16 1	335 2	Y	-0-	-0-	
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26 1	571 2	Y	-0-	-0-	

HAYNES - NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 128579		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043			
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	147 1	1425 2	N	-0-	-0-	
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	158 1	1381 2	N	-0-	-0-	
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	148 1	1309 2	N	-0-	-0-	
06	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	131 1	1274 2	N	-0-	-0-	
07	1581 N	1320	-0-	-261	-0-	136 1	1184 2	N	-0-	-0-	
08	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	141 1	1299 2	N	-0-	-0-	

IRENE		WELL #: 2 T		RRCID -> 129881		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARZA, L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989			TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 1-T		WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562						
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	133	-0-	-177	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	88	-0-	-302	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990			TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992			TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604						
03	527	N	338	-0-	-189	-0-	14	1	324	2	N	-0-			-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	N	-0-			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	N	-0-			-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	2	N	-0-			-0-
07	558	N	171	-0-	-387	-0-	8	1	163	2	N	-0-			-0-
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206						
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	14	1	338	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	16	1	301	2	Y	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	Y	-0-			-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	128	1	2813	2	Y	-0-			-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	Y	-0-			-0-
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	65	1	1448	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993			TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382						
03	4309	X	3154	-0-	-1155	-0-	126	1	3028	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3292	-0-	-398	-0-	166	1	3126	2	N	-0-			-0-
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	150	1	3220	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	129	1	2831	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	148	1	3058	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	137	1	3079	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	N	-0-	-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	N	-0-	-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	N	-0-	-0-
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	25	1	557	2	N	-0-	-0-
07	620 N	577	-0-	-43	-0-	27	1	550	2	N	-0-	-0-
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	24	1	538	2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009				
03	2573 N	2551	-0-	-22	-0-	102	1	2449	2	N	-0-	-0-
04	2550 N	2238	-0-	-312	-0-	113	1	2125	2	N	-0-	-0-
05	2573 N	2258	-0-	-315	-0-	101	1	2157	2	N	-0-	-0-
06	2460 N	2236	-0-	-224	-0-	98	1	2138	2	N	-0-	-0-
07	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	104	1	2154	2	N	-0-	-0-
08	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	96	1	2146	2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714				
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	Y	-0-	-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-	-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	-0-	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	2	Y	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142						
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-			-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-			-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-			-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254						
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	2	N	-0-			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	N	-0-			-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	N	-0-			-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	N	-0-			-0-

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996			TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290						
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	32	1	772	2	N	-0-			-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	92	1	1724	2	N	-0-			-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	54	1	1156	2	N	-0-			-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	-0-			-0-
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	10	1	214	2	N	-0-			-0-
08	310	N	46	-0-	-264	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10454 - 12742			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2449 X	2401	-0-	-48	-0-	96	1	2305	2	Y	-0-	2 1	-0-
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	120	1	2256	2	Y	-0-		-0-
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	112	1	2409	2	Y	1	1 1	-0-
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	103	1	2261	2	Y	-0-		-0-
07	2449 N	2123	-0-	-326	-0-	98	1	2025	2	Y	-0-		-0-
08	2511 N	2131	-0-	-380	-0-	91	1	2040	2	Y	-0-		-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10910 - 13696			
03	13237 X	8144	-0-	-5093	-0-	324	1	7817	2	Y	3	5 1	10
04	9600 X	7645	-0-	-1955	-0-	385	1	7260	2	Y	-0-		10
05	9920 X	6897	-0-	-3023	-0-	307	1	6586	2	Y	4	8 1	6
06	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	415	1	9105	2	Y	-0-		6
07	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	455	1	9428	2	Y	-0-		6
08	8153 X	7265	-0-	-888	-0-	310	1	6953	2	Y	2		8

FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920		PERF.10726 - 13557			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020		PERF.12786 - 13870			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13058 - 13137			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 173957		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 14230		PERF.13058 - 13137			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137		
03	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	69 1	1655 2	N	-0-	-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	83 1	1577 2	N	-0-	-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	81 1	1731 2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	70 1	1534 2	N	-0-	-0-
07	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	76 1	1575 2	N	-0-	-0-
*08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	79 1	1775 2	N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239		
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	43 1	1041 2	Y	-0-	-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	51 1	963 2	Y	-0-	-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	45 1	958 2	Y	-0-	-0-
06	960 N	925	-0-	-35	-0-	40 1	885 2	Y	-0-	-0-
07	992 N	949	-0-	-43	-0-	44 1	905 2	Y	-0-	-0-
08	992 N	915	-0-	-77	-0-	39 1	876 2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183580		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. O. D.		WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179			
03	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	104 1	2515 2	N	-0-		-0-
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	124 1	2337 2	N	-0-		-0-
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	114 1	2447 2	N	-0-		-0-
06	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	98 1	2159 2	N	-0-		-0-
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	119 1	2467 2	N	-0-		-0-
*08	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	116 1	2587 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FLORES, L. G.		WELL #:		39	RRCID ->	193097	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12334 - 12448
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES		WELL #:		18	RRCID ->	193247	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13201 - 13403
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	193370	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12588 - 12602
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GARZA "D" G. U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	193372	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	13872	PERF.12284 - 12558
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ASCHE		WELL #:		67	RRCID ->	193822	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	12967	PERF.12062 - 12652
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES		WELL #:		19	RRCID ->	193835	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12746 - 13008
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	558 N	372	-0-	-186	-0-	15	1	357	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	360 N	97	-0-	-263	-0-	4	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	509	-0-	-235	-0-	23	1	486	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	522	-0-	-160	-0-	22	1	500	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

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

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

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

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

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

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

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

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248								
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	688	2	Y	-0-					-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	-0-					-0-
*08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788								
03	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	450	1	4376	2	N	-0-					-0-
04	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	484	1	4225	2	N	-0-					-0-
05	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	476	1	4218	2	N	-0-					-0-
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	408	1	3956	2	N	-0-					-0-
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	441	1	3842	2	N	-0-					-0-
*08	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	424	1	3907	2	N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493				N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
RODRIGUEZ GAS UNIT													
//CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
//CONT.// 386310													
WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LEONARDO													
WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT													
WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ASCHE														
WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612														
03	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	49	1	1192	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	59	1	1104	2	Y	-0-		-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	98	1	2102	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	85	1	1859	2	Y	-0-		-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	88	1	1821	2	Y	-0-		-0-
*08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	95	1	2124	2	Y	-0-		-0-

MUNOZ														
WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786														
03	527	N	329	-0-	-198	-0-	13	1	316	2	Y	-0-		-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	33	1	623	2	Y	-0-		-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	2	Y	-0-		-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-		-0-
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	14	1	292	2	Y	-0-		-0-
08	465	N	272	-0-	-193	-0-	12	1	260	2	Y	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 200688		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 200925		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201232		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426								
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108								
03	527 N	224	-0-	-303	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	192	-0-	-168	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	182	-0-	-159	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214								
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES NORTH		WELL #: 5		RRCID -> 211587		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	409 1	3975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	448 1	3908	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	460 1	4079	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	405 1	3919	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4495	X	4241	-0-	-254	-0-	437 1	3804	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4526	X	4163	-0-	-363	-0-	407 1	3756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966		
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	6 1	148 2	Y	-0-	-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	7 1	137 2	Y	-0-	-0-
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	5 1	109 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	5 1	111 2	Y	-0-	-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	142 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)										CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY												
GARZA-IRENE GAS UNIT												
//CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												
//CONT.// 386310												
WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.										WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M. FLORES										WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584		
03	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	55	1	1325	2	N	-0-
04	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	71	1	1340	2	N	-0-
05	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	62	1	1334	2	N	-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	64	1	1393	2	N	-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	72	1	1484	2	N	-0-
*08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	67	1	1509	2	N	-0-

MUNOZ										WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-

ASCHE										WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARDO										WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, E. E.										WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004		
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	7 1	163 2	N	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	N	-0-	-0-
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	6 1	127 2	N	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9 1	195 2	N	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	N	-0-	-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	221 2	N	-0-	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 221732		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221922		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222719		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922								
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	781	2	Y	-0-					-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	758	-0-	-79	-0-	34	1	723	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	32	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	730	-0-	-76	-0-	34	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	30	1	678	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222856		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223057		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223409		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 227172		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184								
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	N	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045								
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		62 N	61	-0-	-1	-0-			6	1	55	2	N	-0-			14
04		30 N	3	-0-	-27	-0-			3	2			N	-0-			14
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-			6	1	50	2	N	-0-			14
06		60 N	1	-0-	-59	-0-			1	2			N	-0-			14
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-			14
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-			14

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																	
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206																	
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-			485	1	1554	3	N	-0-			-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-			442	1	1062	3	N	-0-			-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-			399	1	1625	3	N	-0-			-0-
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-			408	1	981	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3126	-0-	26	-0-	26		437	1	2689	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3437	-0-	337	-0-	363		481	1	2956	3	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217																	
03	4278	X	3838	-0-	-440	-0-			912	1	2926	3	Y	-0-			-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-			814	1	1957	3	Y	-0-			-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-			747	1	3043	3	Y	-0-			-0-
*06	4590	X	3447	-0-	-1143	-0-			1013	1	2434	2	Y	-0-			-0-
*07	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-			973	1	5990	3	Y	-0-			-0-
*08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-			979	1	6026	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238																	
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-			62	1	200	3	N	-0-			-0-
04	300	N	176	-0-	-124	-0-			52	1	124	3	N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-			56	1	226	3	N	-0-			-0-
*06	240	N	210	-0-	-30	-0-			62	1	148	2	N	-0-			-0-
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-			66	1	405	3	N	-0-			-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-			58	1	359	3	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175																	
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688																	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054																	
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

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

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

03	992	N	460	-0-	-532	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	540	N	179	-0-	-361	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	961	N	609	-0-	-352	-0-	609	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

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

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

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

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

03	4216 X	3442	-0-	-774	-0-	665	1	2762	2	Y	14						17
						15	9										
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	775	1	2778	2	Y	41						58
						45	9										
05	3534 X	2643	-0-	-891	-0-	618	1	2025	2	Y	-0-						58
06	3330 X	1840	-0-	-1490	-0-	370	1	1451	2	Y	17						75
						19	9										
07	3441 X	1775	-0-	-1666	-0-	430	1	1345	2	Y	-0-						75
08	3720 X	1661	-0-	-2059	-0-	414	1	1247	2	Y	-0-						75

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2021 - WELL PLUGGED 1-28-2021

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
 DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021 - WELL PLUGGED 2-11-2021

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
 DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2021 - WELL PLUGGED 3-10-2021

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2021 - WELL PLUGGED 3-26-2021

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

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

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 ORION RESOURCES, INC. 625710
 RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
 MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) TR OFFSHORE, LLC SUSSER ET AL		64115 102 863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WELL #:		2		RRCID -> 280603		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9409		PERF. 7409 - 7555						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND (7-A) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 470		64115 260 863725		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WELL #:		2		RRCID -> 188751		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 7652 - 7654						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							87
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							87

MUSTANG ISLAND (10-6930) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT NO. 432		64115 676 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WELL #:		1		RRCID -> 144229		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9019		PERF. 7247 - 7289						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

STATE TRACT 431		WELL #:		1		RRCID -> 256518		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6950 - 6962				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) TR OFFSHORE, LLC S.T. 747-L SE/4		64116 800 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WELL #:		2		RRCID -> 192472		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15336		PERF.13664 - 15044						
03	13770	12527	-0-	-1243	-0-	309 476	1 9	11742	2	N	433	418	1			80
04	14602	12761	-0-	-1841	-0-	309 350	1 9	12102	2	N	318	293	1			105
05	11284	12194	-0-	910	910	309 306	1 9	11579	2	N	278	287	1			96
06	10920	11629	-0-	709	1619	309 278	1 9	11042	2	N	253	228	1			121
07	11284	11098	-0-	-186	1433	309 270	1 9	10519	2	N	245	288	1			78
08	11284	9725	-0-	-1559	-0-	309 245	1 9	9171	2	N	223	231	1			70

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6276	5463	-0-	-813	-0-	83	1	5284	2	N	87	84	1	16
04	6698	5599	-0-	-1099	-0-	96	9	5446	2	N	64	59	1	21
05	4650	5355	-0-	705	705	70	9	5211	2	N	55	57	1	19
06	4500	5108	-0-	608	1313	61	9	4969	2	N	51	46	1	24
07	6407	4872	-0-	-1535	-0-	83	1	4734	2	N	50	58	1	16
08	4650	4258	-0-	-392	-0-	55	9	4127	2	N	44	46	1	14
						83	1							
						48	9							

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT			-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

03	55623	43482	-0-	-12141	-0-	797	1	41683	2	N	911	878	1	169
04	58656	44493	-0-	-14163	-0-	1002	9	42961	2	N	668	616	1	221
05	31341	42543	-0-	11202	11202	797	1	41105	2	N	583	602	1	202
06	30330	40581	-0-	10251	21453	641	9	39199	2	N	532	479	1	255
07	66524	38206	-0-	-28318	-0-	797	1	37342	2	N	61	151	1	165
*08	36393	33867	-0-	-2526	-0-	585	9	32557	2	N	466	484	1	147
						797	1							
						513	9							

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)		64134 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 882-S		WELL #: 1		RRCID -> 201334		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12

ST TR 748-L GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211201		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
S/L 41338		WELL #: D 1-L		RRCID -> 147696		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)		64136 088		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TEXAS STATE LEASE 41338		WELL #: C 1		RRCID -> 144507		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)		64136 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
S/L 41338		WELL #: D 1-L		RRCID -> 149417		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TSL 41338		WELL #: F 1		RRCID -> 217015		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000)			64136 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 256537		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12074 - 12118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)			64136 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: A 1		RRCID -> 012261		COMPL. DATE 01/05/1955		TOTAL DEPTH 11704		PERF.11386 - 11432	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 271199		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11410 - 11484	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MUY GRANDE			64138 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC			801177									
PETERS ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 282478		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1970 - 1975	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
PETERS ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 130685		COMPL. DATE 01/22/1989		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14756 - 14906	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE SWDS			WELL #: 1		RRCID -> 147364		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1920 - 2138	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//	64138 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL	
PETERS ESTATE GAS UNIT				//CONT.//	879035							
		WELL #:		7	RRCID ->	194231	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.14902 - 14972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

MUY GRANDE (FANDANGO)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			64138 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL	
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"					879035							
		WELL #:		1	RRCID ->	151139	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	15340	PERF.13574 - 13674	
03	7471	X	6377	-0-	-1094	-0-	601 1	5776 2	N	-0-	-0-	
04	7230	X	4802	-0-	-2428	-0-	528 1	4274 2	N	-0-	-0-	
05	7471	X	4205	-0-	-3266	-0-	478 1	3727 2	N	-0-	-0-	
06	7230	X	1824	-0-	-5406	-0-	237 1	1587 2	N	-0-	-0-	
07	7471	X	2990	-0-	-4481	-0-	390 1	2600 3	N	-0-	-0-	
*08	6386	X	4094	-0-	-2292	-0-	620 1	3474 3	N	-0-	-0-	

PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	180997	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13310 - 13380
03	12694	X	7529	-0-	-5165	-0-	709 1	6820 2	N	-0-	-0-	
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	721 1	5841 2	N	-0-	-0-	
05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	743 1	5791 2	N	-0-	-0-	
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	780 1	5233 2	N	-0-	-0-	
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	742 1	4943 3	N	-0-	-0-	
*08	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	813 1	4555 3	N	-0-	-0-	

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #:	5	RRCID ->	185281	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13450 - 14938
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID ->	188685	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	16561	PERF.13842 - 15073
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	193171	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.13110 - 16054
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (FB-D)		64138 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:	2	RRCID ->	181686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16561 PERF.15423 - 15492		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (15700 SAND)		64138 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:	2	RRCID ->	181666	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	16561 PERF.15664 - 15758		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:	5	RRCID ->	185280	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	17950 PERF.15288 - 15480		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	194229	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	16381 PERF.15618 - 15744		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (15900 SAND)		64138 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:	2	RRCID ->	182387	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	16561 PERF.15312 - 16008		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:	5	RRCID ->	184775	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	17950 PERF.13450 - 15900		
03	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	711 1	6839 2	N	-0-		-0-
04	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	790 1	6397 2	N	-0-		-0-
05	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	932 1	7272 2	N	-0-		-0-
06	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	1044 1	6999 2	N	-0-		-0-
07	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	1203 1	8015 3	N	-0-		-0-
*08	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	1263 1	7077 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2015																

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

03	1085 N	13	-0-	-1072	-0-	13	2	Y	-0-							37
04	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	2	Y	-0-							37
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-							37
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-							37
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2	Y	-0-	32	1					5
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-							5

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

03	9393 X	6533	-0-	-2860	-0-	6461	2	72	9	Y	65	153	1			74
04	9090 X	6814	-0-	-2276	-0-	6771	2	43	9	Y	39	106	1			7
05	9393 X	7322	-0-	-2071	-0-	7216	2	106	9	Y	96	51	1			52
06	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6838	2	70	9	Y	64	55	1			61
07	7037 X	6672	-0-	-365	-0-	6604	2	68	9	Y	62	56	1			67
08	7316 X	6040	-0-	-1276	-0-	5981	2	59	9	Y	54	46	1			75

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

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

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

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

TRISTAR OIL & GAS 871133
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-

NEELY (BRUNI 1900)		//CONT.//		64815 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
WRINKLE INC.				945179							
BORDOVSKY-STATE		WELL #:		3	RRCID -> 098659	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1882	- 1886		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NICHOLS				65440 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC				261666							
MICO		WELL #:		1	RRCID -> 122710	COMPL. DATE 07/28/1986	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3855	- 3865		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NICHOLS (WESTAG)				65440 198	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC				261666							
WESTAG CORP.		WELL #:		1 T	RRCID -> 012286	COMPL. DATE 04/09/1955	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 3864	- 3874		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NICHOLS (2800)				65440 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC				261666							
WESTAG CORP.		WELL #:		1 C	RRCID -> 012278	COMPL. DATE 04/06/1955	TOTAL DEPTH 5076	PERF. N/A			
03	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729 2	N	-0-		-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767 2	N	-0-		-0-
06	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	820 2	N	-0-		-0-
07	992 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800 2	N	-0-		-0-
08	992 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
YTURRIA TOWN & IMP. CO.				6 C	RRCID -> 012279	COMPL. DATE 01/14/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2750	- 2765		
03	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581 2	N	-0-		-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	858 2	N	-0-		-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398 2	N	-0-		-0-
*07	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
GARCIA LAND & LIVESTOCK CO.				2A	RRCID -> 049239	COMPL. DATE 08/19/1970	TOTAL DEPTH 4747	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
 GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
07	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
07	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
06	0 #	375	-0-	375 B	-45668	375 2		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-45668			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-45668			N	NO RPT			-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2		N	-0-			-0-
05	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	465 N	366	-0-	-99 B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			31
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			31
05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-			31
06	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			31
*07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			31
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
07	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (3290)		65440 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FARGO OIL & GAS, LLC		261666												
GARCIA, L. & L.		WELL #: 1		RRCID -> 113266		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3292 - 3296				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)		65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #: 4		RRCID -> 038806		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10420 - 11575				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	1613	-0-	1613 B	-6229	265 1	1314 3	Y			31	24 1		27
04	1440 N	1478	-0-	38 B	-6191	251 1	1199 3	Y			25	23 1		29
05	1426 N	1685	-0-	259 B	-5932	278 1	1375 3	Y			29	29 1		29
06	1560 N	1398	-0-	-162 B	-5932	223 1	1142 3	Y			30	8 1		51
07	1519 N	1419	-0-	-100 B	-5932	242 1	1142 3	Y			32	51 1		32
*08	1674 N	1177	-0-	-497 B	-5932	191 1	962 3	Y			22	24 1		30

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #: 3		RRCID -> 040870		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10395 - 11862				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082				Y		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082				Y		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082				Y		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082				Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082				Y		-0-			-0-
*08	0 N	764	-0-	764 B	-4318	116 1	582 3	Y			60	27 1		33

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.		WELL #: 7		RRCID -> 059044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10198 - 11107		
03	0 N	161	-0-	161 B	-1538	24 1	120 3	Y			15	12 1		13
04	150 N	152	-0-	2 B	-1536	24 1	115 3	Y			12	11 1		14
05	155 N	153	-0-	-2 B	-1536	23 1	113 3	Y			15	15 1		14
06	150 N	149	-0-	-1 B	-1536	22 1	110 3	Y			15	4 1		25
07	155 N	156	-0-	1 B	-1535	24 1	114 3	Y			16	25 1		16
*08	155 N	128	-0-	-27 B	-1535	18 9	97 3	Y			11	12 1		15

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU		WELL #: 10		RRCID -> 082781		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11658 - 11668				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				Y		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925															
NINE MILE PT. FLD CONS. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12111	PERF.10498	- 11110
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4557 X	4747	-0-	190 B	-54488	747	1	3703	3	Y	270	210	1	236	
04	4500 X	4187	-0-	-313 B	-54488	297	9	683	1	Y	214	200	1	250	
05	4650 X	4135	-0-	-515 B	-54488	235	9	651	1	Y	248	255	1	243	
06	4590 X	3964	-0-	-626 B	-54488	273	9	600	1	Y	250	67	1	426	
07	4743 X	4155	-0-	-588 B	-54488	275	9	678	1	Y	257	420	1	263	
*08	4743 X	3249	-0-	-1494 B	-54488	283	9	509	1	Y	171	194	1	240	
						188	9								

NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428										COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10530	- 10550
03	0 N	474	-0-	474 B	-11906	63	1	310	3	Y	92	94	1	105	
04	450 N	613	-0-	163 B	-11743	101	9	85	1	Y	110	95	1	120	
05	465 N	808	-0-	343 B	-11400	121	9	97	1	Y	209	219	1	110	
06	450 N	934	-0-	484 B	-10916	230	9	128	1	Y	135	33	1	212	
07	465 N	707	-0-	242 B	-10674	149	9	98	1	Y	135	213	1	134	
*08	806 N	1011	-0-	205 B	-10469	149	9	149	1	Y	101	105	1	130	
						111	9								

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10705	- 10867
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067					Y	-0-			-0-	
06	0 N	158	-0-	158 B	-98909	23	1	118	3	Y	15	2	1	13	
07	0 N	477	-0-	477 B	-98432	17	9	83	1	Y	-0-	8	1	5	
*08	0 N	230	-0-	230 B	-98202	38	1	192	3	Y	-0-	5	1	-0-	

NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12085	PERF.10782	- 11830
03	0 N	455	-0-	455 B	-7164	74	1	363	3	Y	16	12	1	14	
04	450 N	436	-0-	-14 B	-7164	18	9	73	1	Y	13	12	1	15	
05	403 N	433	-0-	30 B	-7134	14	9	70	1	Y	16	15	1	16	
06	450 N	410	-0-	-40 B	-7134	18	9	64	1	Y	15	4	1	27	
07	465 N	434	-0-	-31 B	-7134	64	1	73	1	Y	15	26	1	16	
*08	434 N	354	-0-	-80 B	-7134	17	9	57	1	Y	11	12	1	15	
						12	9								

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS											
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925											
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

03	3627 X	2448	-0-	-1179 B	-142035	391 1 121 9	1936 3	Y	110	103 1	116
04	3030 X	2566	-0-	-464 B	-142035	428 1 90 9	2048 3	Y	82	87 1	111
05	3131 X	2817	-0-	-314 B	-142035	456 1 106 9	2255 3	Y	96	102 1	105
06	2820 X	2710	-0-	-110 B	-142035	426 1 101 9	2183 3	Y	92	27 1	170
07	2666 X	2774	-0-	108 B	-141927	467 1 105 9	2202 3	Y	95	163 1	102
*08	2790 X	2277	-0-	-513 B	-141927	364 1 86 9	1827 3	Y	78	78 1	102

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556											
03	0 N	172	-0-	172 B	-5672	28 1 4 9	140 3	Y	4	2 1	2
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5672			Y	-0-	2 1	-0-
05	527 N	115	-0-	-412 B	-5672	16 1 19 9	80 3	Y	17	15 1	2
06	180 N	199	-0-	19 B	-5653	29 1 20 9	150 3	Y	18	3 1	17
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5653			Y	-0-	10 1	7
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5653			Y	-0-	3 1	4

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738											
03	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	52 1 33 9	256 3	Y	30	23 1	27
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	57 1 25 9	272 3	Y	23	22 1	28
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	52 1 32 9	257 3	Y	29	29 1	28
06	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	37 1 32 9	190 3	Y	29	8 1	49
07	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	21 1 34 9	97 3	Y	31	49 1	31
*08	310 N	24	-0-	-286 B	-0-	4 1	20 3	Y	-0-	14 1	17

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18545			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18545			Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-18545			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18545			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18545			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-18545			Y	-0-		-0-

PI ENERGY, INC. 664190											
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930											
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012											

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE POINT (I-7)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 142-154

65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	74	1	363	3	Y	113	65	1		73
						124	9								
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	74	1	352	3	Y	134	92	1		115
						147	9								
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	92	1	455	3	Y	57	51	1		121
						63	9								
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	84	1	433	3	Y	54	24	1		151
						59	9								
07	589 N	495	-0-	-94	-0-	77	1	363	3	Y	50	123	1		78
						55	9								
*08	620 N	249	-0-	-371	-0-	26	1	132	3	Y	83	72	1		89
						91	9								

NORTH PASTURE (7250)
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC
R.H. WELDER -B-

66075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
197688
WELL #: 12 RRCID -> 291666 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7270 - 7272

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				57
04	SHUT IN	8518	-0-	8518	8518	8342	2	176	9	N	160				217
05	SHUT IN	4932	-0-	4932	13450	4901	2	31	9	N	28				245
06	SHUT IN	5404	-0-	5404	18854	5370	2	34	9	N	31	161	1		115
07	SHUT IN	636	-0-	636	19490	622	2	14	9	N	13				128
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19490					N	8				136

NUARE (J-29)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 284

66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

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

NUECES BAY (OAKVILLE 1900)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 746

66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

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

NUECES BAY (VICKSBURG 12234)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 746

66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

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

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY (2050 SAND)		66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 746		WELL #: 5		RRCID -> 184935		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 2146 - 2154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NUECES BAY (2300)		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 690		WELL #: 2		RRCID -> 142045		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 6829		PERF. 2216 - 2220				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST 690/746		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
		627136												
		WELL #: 1		RRCID -> 270934		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 2332 - 2340				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NUECES BAY (11220)		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
STATE TRACT 706 GU		WELL #: 3		RRCID -> 272044		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12306		PERF.13155 - 13173				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (12150)		66289 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
STATE TRACT 706 GU		WELL #: 3		RRCID -> 270130		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12306		PERF.13155 - 14068		
03	DLQ G-10	2791	-0-	2791	6285	30 1	2394 2	Y	334	356 1	243 7	166
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6285	367 9						214
05	DLQ G-10	3428	-0-	3428	9713	22 1	3100 2	Y	278	272 1		203
06	2400 N	3454	-0-	1054	10767	306 9						
07	3100 N	3833	-0-	733	11500	38 1	3034 2	Y	347	415 1		135
*08	15556	3020	-0-	-12536	-0-	382 9						
						42 1	3334 2	Y	415	301 1		249
						457 9						
						35 1	2759 2	Y	205	286 1		168
						226 9						

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342	-0-			Y	-0-	5	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342	-0-			Y	-0-	5	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342	-0-			Y	-0-	5	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342	-0-			Y	-0-	5	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342	-0-			Y	-0-	5	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342	-0-			Y	-0-	5	

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
MEGO RESOURCES, LLC 559362													
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10600 - 10613													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	448 1	13857 3	N		439	395 1		224
						483 9							
04	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	742 1	12202 3	N		421	386 1		259
						463 9							
05	15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	909 1	13618 3	N		441	384 1		316
						485 9							
06	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	660 1	12318 3	N		356	393 1		279
						392 9							
07	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	771 1	16372 3	N		371	540 1		110
						408 9							
*08	13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	763 1	12803 3	N		200	173 1		137
						220 9							

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136													
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014													
03	DLQ G-10	2673	-0-	2673	5925	26 1	2534 2	Y		103	186 1	2 7	94
						113 9							
04	DLQ G-10	2503	-0-	2503	8428	23 1	2316 2	Y		149	174 1		69
						164 9							
05	DLQ G-10	2285	-0-	2285	10713	2256 2	29 9	Y		26			95
						19 1	1874 2	Y		67			162
06	DLQ G-10	1967	-0-	1967	12680	74 9							
						19 1	1868 2	Y		48			210
						53 9							
*08	16759 X	2139	-0-	-14620	-0-	20 1	2023 2	Y		87	180 1		117
						96 9							

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650													
03	DLQ G-10	7000	-0-	7000	13677	69 1	6832 2	Y		90	359 1	1443 7	172
						99 9							
04	DLQ G-10	6480	-0-	6480	20157	64 1	6305 2	Y		101	132 1		141
						111 9							
05	DLQ G-10	6167	-0-	6167	26324	6111 2	56 9	Y		51	60 1		132
						50 1	4886 2	Y		47	70 1		109
06	DLQ G-10	4988	-0-	4988	31312	52 9							
						69 1	6778 2	Y		55			164
						61 9							
*08	45661 X	7441	-0-	-38220	-0-	73 1	7245 2	Y		112			276
						123 9							

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617													
03	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	16 1	1534 2	N		55	179 7		154
						61 9							
04	3780 X	440	-0-	-3340	-0-	4 1	436 2	N		-0-			154
						3583 2	239 9	N		217	169 1		202
05	3906 X	3822	-0-	-84	-0-	21 1	2059 2	N		-0-			202
						22 1	2156 2	N		-0-			202
06	3780 X	2080	-0-	-1700	-0-	11 1	1102 2	N		87	182 1		107
						96 9							

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED				//CONT.//	66297 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO	
ORX RESOURCES, L.L.C.				//CONT.//	627136								
STATE TRACT 690/746 & 750 GU				WELL #:	6	RRCID ->	261952	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11003	PERF.13759 - 13806	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	DLQ	G-10	434	-0-	434	2610	4 1	364 2	Y	60			60
04	DLQ	G-10	583	-0-	583	3193	66 9	542 2	Y	33	46 1		47
05	DLQ	G-10	319	-0-	319	3512	5 1	153 9	Y	139	13 1		173
06	3691	X	179	-0-	-3512	-0-	36 9	156 2	Y	19	91 1		101
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	21 9	467 2	Y	77			178
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-	5 1			-0-			178
							85 9						

OBLATE (FRIO 10200 SD)					66619 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
FAULCONER ENERGY, LLC					263648								
FOUR "S" MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	115556	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10207 - 10232	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OBLATE (V-2)					66619 750	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO	
FAULCONER ENERGY, LLC					263648								
SHARY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	116160	COMPL. DATE	02/21/1961	TOTAL DEPTH	11651	PERF.11317 - 11356	
03	1488	N	296	-0-	-1192	-0-	23 1	234 2	Y	35			193
04	1290	N	126	-0-	-1164	-0-	39 9	116 2	Y	-0-			193
05	1023	N	461	-0-	-562	-0-	10 1	421 2	Y	-0-	166 1		27
06	300	N	58	-0-	-242	-0-	40 1	53 2	Y	-0-			27
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	5 1	92 2	Y	-0-			27
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	10 1		Y	-0-			27

ODEM					66762 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO	
GTG OPERATING, LLC					337080								
SMITH, N. R.				WELL #:	1	RRCID ->	071082	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	6408	PERF. 6064 - 6188	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, J.F. UNIT				WELL #:	B 22	RRCID ->	082590	COMPL. DATE	05/04/1979	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5813 - 5818	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM		//CONT.//		66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080									
LANE, S. L.		WELL #:		9	RRCID ->	103512	COMPL. DATE	07/06/2017	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4720 - 4870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	282	1	1784	2	N	8		73
04	3000 N	3628	-0-	628	628	362	1	3259	2	N	6		79
05	3100 N	3633	-0-	533	1161	3215	1	406	2	N	11		90
06	1498 N	337	-0-	-1161	-0-	139	1	186	2	N	11		101
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	104	1	282	2	N	5		106
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6			N	NO RPT		106

WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 38	RRCID ->	132098	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	5438 - 5448	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080									
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 6	RRCID ->	156741	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	4735 - 4738	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

WELDER, J. F.		WELL #:		B 10	RRCID ->	161056	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	6008 - 6020	
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	530	1	719	2	Y	207	322	1
04	DLQ G-10	1475	-0-	1475	1475	228	1	1014	2	Y	235	323	1
05	DLQ G-10	661	-0-	661	2136	202	1	356	2	Y	163	159	1
06	DLQ G-10	588	-0-	588	2724	259	1	300	2	Y	59	72	1
07	DLQ G-10	660	-0-	660	3384	126	1	330	2	Y	189	176	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3384	179	1			Y	NO RPT		24

WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		C 41	RRCID ->	175349	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5896 - 6045	
03	1209 X	831	-0-	-378	-0-	341	1	462	2	Y	25	24	1
04	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	28	1	818	2	Y	33	24	1
05	DLQ G-10	587	-0-	587	1604	163	1	378	2	Y	68	62	1
06	DLQ G-10	580	-0-	580	2184	36	1	329	2	Y	5	4	1
07	DLQ G-10	594	-0-	594	2778	134	1	427	2	Y	9	9	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2778	75	1			Y	NO RPT		45

ODEM (MASSIVE FRIO) GTG OPERATING, LLC WELDER, J. F. UNIT		//CONT.// 66762 025 //CONT.// 337080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #: B 8		RRCID ->	175450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	5452	-	5562	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
LANE, S. L.		WELL #: 11		RRCID ->	179252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5510	-	5514	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 15 F		RRCID ->	180180	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5618	-	5978	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	2615	-0-	2615	2615	685	1	1930	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3964	-0-	3964	6579	1199	1	2453	2	Y	284	262	1	22
						312	9							
07	14B2 EXT	1064	-0-	1064	7643	242	1	655	2	Y	152	157	1	17
						167	9							
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	7643					Y	NO RPT			17
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID ->	245287	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5432	-	6168	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #: 7SB		RRCID ->	249108	COMPL. DATE	07/14/2017	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6122	-	6134	
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	374	1	507	2	Y	-0-			5
04	DLQ G-10	2981	-0-	2981	2981	495	1	2486	2	Y	-0-			5
05	DLQ G-10	302	-0-	302	3283	79	1	223	2	Y	-0-			5
06	DLQ G-10	312	-0-	312	3595	133	1	179	2	Y	-0-			5
07	DLQ G-10	552	-0-	552	4147	149	1	403	2	Y	-0-			5
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	4147					Y	NO RPT			5
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 32		RRCID ->	263205	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5828	-	5968	
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	462	1	626	2	Y	40	38	1	31
						44	9							
04	DLQ G-10	1979	-0-	1979	1979	318	1	1595	2	Y	60	44	1	47
						66	9							
05	DLQ G-10	861	-0-	861	2840	210	1	592	2	Y	54	49	1	52
						59	9							
06	DLQ G-10	1015	-0-	1015	3855	419	1	562	2	Y	31	25	1	58
						34	9							
07	DLQ G-10	1057	-0-	1057	4912	275	1	746	2	Y	33	32	1	59
						36	9							
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	4912					Y	NO RPT			59

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080											
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 27	RRCID ->	263349	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5820 - 6032			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ODEM (2000)				66762 057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC				337080											
LANE		WELL #:		2	RRCID ->	284084	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	2038 - 2042			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ODEM (3100)				66762 133	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC				337080											
WELDER, J. F.		WELL #:		B 5	RRCID ->	209987	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	3088 - 3092			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2022 - PLUGGED 03/17/2022															

BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #:		3	RRCID ->	222338	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5539	PERF.	3112 - 3122			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ODEM (3200)				66762 171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC				337080											
SMITH, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	119490	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	3282 - 3292			
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	274	1	373	2	N	6				86
						7	9								
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	134	1	672	2	N	6				92
						7	9								
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	91	1	257	2	N	14				106
						15	9								
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	158	1	211	2	N	12				118
						13	9								
*07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	166	1	452	2	N	6				124
						7	9								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				124

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
BOMER, E. T.		WELL #:	8	RRCID ->	221399	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	3495 - 3505			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SALVADOR OIL, LLC		744509												
LANE, R. J.		WELL #:	3	RRCID ->	113893	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	3559	PERF.	3486 - 3492			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
SMITH, H. A.		WELL #:	11	RRCID ->	148952	COMPL. DATE	11/26/1993	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	4371 - 4375			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
LANE, S. L.		WELL #:	5	RRCID ->	161063	COMPL. DATE	08/03/2017	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	4585 - 4708			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, M. C.		WELL #:	4	RRCID ->	161064	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	4712 - 4718			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANE, S. L.		WELL #:	10	RRCID ->	161651	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	4733 - 4738			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEM (5000)			66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC PARKER C. C. "A"			337080									
			WELL #:	5 H	RRCID ->	084987	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4398 - 4426	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, E.H. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	121644	COMPL. DATE	05/02/1986	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 4982 - 4992	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, S. L.			WELL #:	12	RRCID ->	154877	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 4975 - 5107	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, N. R.			WELL #:	4	RRCID ->	233065	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 4966 - 5012	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM (5150)			66762 389		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC LANE			337080									
			WELL #:	1	RRCID ->	159014	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5178 - 5182	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)			66762 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC BURROWS, J.C. & J.S.			337080									
			WELL #:	7	RRCID ->	130438	COMPL. DATE	04/11/1989	TOTAL DEPTH	6787	PERF. 5169 - 5275	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) //CONT.// 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
 WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022 - PLUGGED 03/09/2022													

BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 6 RRCID -> 284214 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

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

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	466	1	632	2	N	6		72
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	201	1	1012	2	N	5		77
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	226	1	637	2	N	12		89
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	433	1	580	2	N	12		101
*07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	377	1	1023	2	N	13		114
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		114

ODEM, SOUTH (6400)				66767 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC				337080								
WELDER, J. F. HEIRS				WELL #:	1SB	RRCID ->	284697	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 6330 - 6340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	DLQ	G-10	54	-0-	54	112	20 1	28 2	Y	5		68
							6 9					
04	DLQ	G-10	55	-0-	55	167	8 1	40 2	Y	6	5 1	69
							7 9					
05	DLQ	G-10	50	-0-	50	217	11 1	33 2	Y	5		74
							6 9					
06	DLQ	G-10	53	-0-	53	270	21 1	28 2	Y	4		78
							4 9					
07	DLQ	G-10	55	-0-	55	325	13 1	35 2	Y	6	5 1	79
							7 9					
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	325			Y	NO RPT		79

OHERN (1600)				66892 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
BENAVIDES, BRENNAN, -A-				WELL #:	1	RRCID ->	012361	COMPL. DATE	03/24/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1619 - 1629
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BENAVIDES, BRENNAN, -A-				WELL #:	3	RRCID ->	012363	COMPL. DATE	05/17/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1609 - 1613
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BENAVIDES, BRENNAN, -A-				WELL #:	4	RRCID ->	012364	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1582 - 1593
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BRENNAN-BENAVIDES				WELL #:	57	RRCID ->	110510	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 1524 - 1568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

ONEIL (3450)		67346 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
WELDER RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 155705		COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	682 N	302	-0-	-380	-0-	84	1	218	2	Y	-0-				21
04	660 N	589	-0-	-71	-0-	101	1	488	2	Y	-0-				21
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	86	1	359	2	Y	-0-				21
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	72	1	306	2	Y	-0-				21
07	620 N	255	-0-	-365	-0-	63	1	192	3	Y	-0-				21
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	96	1	339	3	Y	-0-				21

ONEIL (4550)		67346 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO						
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
WELDER RANCH		WELL #: 14W		RRCID -> 282962		COMPL. DATE 12/06/2017			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ONEIL (4800)		67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
WELDER RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 129719		COMPL. DATE 12/29/1988			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2325 N	2291	-0-	-34	-0-	637	1	1654	2	Y	-0-				15
04	2250 N	2063	-0-	-187	-0-	354	1	1709	2	Y	-0-				15
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	415	1	1737	2	Y	-0-				15
06	2220 N	2076	-0-	-144	-0-	395	1	1681	2	Y	-0-				15
07	2139 N	1879	-0-	-260	-0-	467	1	1412	3	Y	-0-				15
*08	2139 N	1811	-0-	-328	-0-	401	1	1409	3	Y	-0-				15

WELDER RANCH		67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
WELDER RANCH		WELL #: 24 U		RRCID -> 200745		COMPL. DATE 01/25/2004			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ONEIL (5300)		67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
WELDER RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 147511		COMPL. DATE 06/09/1993			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	837 N	698	-0-	-139	-0-	194	1	504	2	Y	-0-				-0-
04	810 N	733	-0-	-77	-0-	126	1	607	2	Y	-0-				-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	145	1	608	2	Y	-0-				-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	132	1	561	2	Y	-0-				-0-
07	744 N	499	-0-	-245	-0-	124	1	375	3	Y	-0-				-0-
*08	744 N	466	-0-	-278	-0-	103	1	363	3	Y	-0-				-0-

WELDER RANCH		67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
WELDER RANCH		WELL #: 18D		RRCID -> 184470		COMPL. DATE 08/09/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	620 N	449	-0-	-171	-0-	125	1	324	2	Y	-0-				5
04	600 N	485	-0-	-115	-0-	83	1	402	2	Y	-0-				5
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	2	Y	-0-				5
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	82	1	350	2	Y	-0-				5
07	496 N	333	-0-	-163	-0-	83	1	250	3	Y	-0-				5
*08	434 N	412	-0-	-22	-0-	91	1	321	3	Y	-0-				5

O'NEIL (5850)		67346 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 16 F		RRCID -> 138330		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-		5 1		24 3	Y	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-		6 1		24 3	Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		6 1		24 3	Y	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-		6 1		17 3	Y	-0-					-0-
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-		6 1		19 3	Y	-0-					-0-

ONEIL (6340)		67346 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 17D		RRCID -> 142284		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'NEIL (6700)		67346 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 16 D		RRCID -> 135283		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-		163 1		424 2	Y	-0-					4
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-		112 1		542 2	Y	-0-					4
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-		146 1		612 2	Y	-0-					4
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-		167 1		711 2	Y	-0-					4
07	682 N	471	-0-	-211	-0-		117 1		354 3	Y	-0-					4
*08	744 N	478	-0-	-266	-0-		106 1		372 3	Y	-0-					4

O'NEIL (6900)		67346 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 18 F		RRCID -> 136389		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700)		67506 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480														
TODD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 206657		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3900)		67506 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
ALARON ENERGY, INC. FRANKE		010450		WELL #: 1		RRCID -> 238505		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 3864 - 3880		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020 - P/A 10/19/20														

ORANGE GROVE (4300)		67506 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
ALARON ENERGY, INC. HAPPNER		010450		WELL #: 1		RRCID -> 239716		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5859		PERF. 4424 - 4431		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020 - P/A 10/13/2020														

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ARMADA RESOURCES CORPORATION PARR, HILDA		030835		WELL #: 141R		RRCID -> 263944		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7228 - 7254		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708		RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5980 - 6326				
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #: 115												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

GREEN EXPLORATION COMPANY		330179		RRCID -> 208061		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7140 - 7450				
PARR, HILDA		WELL #: 115												
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020														

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179							
PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		64
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020									

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020									

MARCHBANKS-CADENA		WELL #:		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		104
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020									

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		176
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		176
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		176
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		176
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		176
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		176
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020									

PARR-LAWRENCE GU		WELL #:		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020									

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		148
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		148
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		148
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		148
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		148
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		148
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020									

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179									
MILLER ET AL		WELL #:		124	RRCID ->	218182	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5752 - 6438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020													

MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:			RRCID ->	233158	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5868 - 6490
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020												

PARR, HILDA		WELL #:			RRCID ->	258771	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	6608 - 7184
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020												

OSO DEEP (FRIO 13300)		WELL #:		67754 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
RODESSA OPERATING COMPANY		WELL #:		723592								
BRATTON		WELL #:			RRCID ->	174671	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	13525	PERF.	12889 - 13034
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005												

OWEN (ESCONDIDO)		WELL #:		67885 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978								
CERRITO LAND COMPANY 1389		WELL #:		1B	RRCID ->	286073	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6120 - 6152
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	2000	1	2336	3	N	3	25
						3	9					
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	103	1	840	3	N	-0-	25
05	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	109	1	897	3	N	8	5
						9	9					
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	28	1	819	3	N	-0-	5
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-	5
*08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-	5

OWEN (OLMOS)													
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC													
ROSA V. BENAVIDES													
67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
100291													
WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2077 N	1788	-0-	-289	-0-	44	1	1744	3	N	-0-		-0-
04	1890 N	1352	-0-	-538	-0-	28	1	1324	3	N	-0-		-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	29	1	1151	3	N	-0-		-0-
06	1740 N	1034	-0-	-706	-0-	25	1	1009	3	N	-0-		-0-
07	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	30	1	1075	3	N	-0-		-0-
08	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	29	1	1055	3	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.													
WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488													
03	4216 X	3314	-0-	-902	-0-	280	1	3034	3	N	-0-		56
04	3510 X	2990	-0-	-520	-0-	242	1	2748	3	N	-0-		56
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	302	1	3334	3	N	-0-		56
06	3720 X	3268	-0-	-452	-0-	270	1	2998	3	N	-0-		56
07	3844 X	3558	-0-	-286	-0-	316	1	3242	3	N	-0-		56
*08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	329	1	3392	3	N	7		63
						8	9						

ROSA V. BENAVIDES													
WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637													
03	1271 X	146	-0-	-1125	-0-	4	1	142	3	Y	-0-		57
04	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	28	1	1317	3	Y	-0-		57
05	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	37	1	1503	3	Y	1		58
						1	9						
06	690 X	191	-0-	-499	-0-	5	1	185	3	Y	1		59
						1	9						
*07	1395 X	636	-0-	-759	-0-	17	1	619	3	Y	-0-		59
*08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	56	1	2073	3	Y	-0-		59

ROSA V. BENAVIDES													
WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES													
WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792													
03	2635 X	2227	-0-	-408	-0-	55	1	2172	3	Y	-0-		1
04	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	45	1	2090	3	Y	-0-		1
05	2573 X	2403	-0-	-170	-0-	58	1	2344	3	Y	1		2
						1	9						
06	2550 X	2168	-0-	-382	-0-	52	1	2115	3	Y	1		3
						1	9						
*07	2635 X	2025	-0-	-610	-0-	54	1	1971	3	Y	-0-		3
*08	2387 X	2081	-0-	-306	-0-	55	1	2023	3	Y	3		6
						3	9						

HACHAR													
WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632													
03	806 N	757	-0-	-49	-0-	54	1	703	3	N	-0-		62
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	52	1	737	3	N	-0-		62
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	76	1	1013	3	N	-0-		62
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	101	1	1128	3	N	-0-		62
*07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	82	1	914	3	N	-0-		62
*08	1085 N	584	-0-	-501	-0-	44	1	540	3	N	-0-		62

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 15H		RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	146	1	5769	3	Y	-0-	55
04	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	115	1	5361	3	Y	-0-	55
05	5611 X	5509	-0-	-102	-0-	134	1	5375	3	Y	-0-	55
06	5730 X	4645	-0-	-1085	-0-	111	1	4534	3	Y	-0-	55
*07	5921 X	4864	-0-	-1057	-0-	130	1	4731	3	Y	3	58
								3				
*08	5921 X	4492	-0-	-1429	-0-	119	1	4354	3	Y	17	75
								19				
								9				
BOB PECK - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 265942		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647			
03	2046 X	1835	-0-	-211	-0-	45	1	1790	3	N	-0-	90
04	1980 X	1554	-0-	-426	-0-	33	1	1521	3	N	-0-	90
05	2046 X	1514	-0-	-532	-0-	37	1	1477	3	N	-0-	90
06	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	68	1	2773	3	N	-0-	90
*07	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	75	1	2724	3	N	-0-	90
*08	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	63	1	2326	3	N	-0-	90
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 18H		RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403			
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	8
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	8
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	8
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	8
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-	8
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	8
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 21H		RRCID -> 266229		COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440			
03	10881 X	10089	-0-	-792	-0-	250	1	9836	3	Y	3	19
								3				
04	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	223	1	10413	3	Y	1	20
								1				
05	11098 X	10548	-0-	-550	-0-	256	1	10247	3	Y	41	61
								45				
06	10770 X	9104	-0-	-1666	-0-	217	1	8884	3	Y	3	64
								3				
*07	11005 X	9079	-0-	-1926	-0-	242	1	8824	3	Y	12	76
								13				
08	11005 X	8128	-0-	-2877	-0-	215	1	7913	3	Y	-0-	16
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 266989		COMPL. DATE 01/12/2018			TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859			
03	118 X	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-	17
04	240 N	78	-0-	-162	-0-	3	1	75	3	N	-0-	17
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-	17
06	120 N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	3	N	-0-	17
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-	17
08	155 N	26	-0-	-129	-0-	1	1	25	3	N	-0-	17
REUTHINGER		WELL #: 3H		RRCID -> 266992		COMPL. DATE 09/10/2017			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170			
03	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	144	1	2819	3	N	-0-	-0-
04	2820 X	1418	-0-	-1402	-0-	63	1	1355	3	N	-0-	-0-
05	2914 X	1827	-0-	-1087	-0-	87	1	1740	3	N	-0-	-0-
06	2880 X	1590	-0-	-1290	-0-	76	1	1514	3	N	-0-	-0-
07	2976 X	2069	-0-	-907	-0-	106	1	1963	3	N	-0-	-0-
08	2976 X	1763	-0-	-1213	-0-	92	1	1671	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 20H		RRCID -> 267248		COMPL. DATE 07/20/2014			TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3193 X	3149	-0-	-44	-0-	78	1	3063	3	Y	7		55
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	62	1	2879	3	Y	-0-		55
05	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	75	1	2988	3	Y	5		60
06	3120 X	2777	-0-	-343	-0-	66	1	2698	3	Y	12		72
*07	3162 X	2671	-0-	-491	-0-	71	1	2600	3	Y	-0-		72
08	3162 X	2440	-0-	-722	-0-	65	1	2375	3	Y	-0-		68
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 267615		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175				
03	5797 X	5315	-0-	-482	-0-	244	1	5071	3	N	-0-		104
04	5550 X	4726	-0-	-824	-0-	209	1	4504	3	N	12		116
05	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	284	1	5635	3	N	16		132
06	5550 X	5407	-0-	-143	-0-	263	1	5133	3	N	10		142
07	5301 X	5044	-0-	-257	-0-	252	1	4764	3	N	25	73 1	94
08	5952 X	5646	-0-	-306	-0-	297	1	5331	3	N	16	75 1	35
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 16H		RRCID -> 267793		COMPL. DATE 08/09/2013			TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990				
03	5642 X	5257	-0-	-385	-0-	311	1	4946	3	N	-0-		20
04	5460 X	5227	-0-	-233	-0-	290	1	4937	3	N	-0-		20
05	5487 X	5271	-0-	-216	-0-	304	1	4958	3	N	8		28
06	5220 X	5165	-0-	-55	-0-	290	1	4875	3	N	-0-		28
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	339	1	5177	3	N	-0-		28
08	5394 X	5100	-0-	-294	-0-	321	1	4748	3	N	28		-0-
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 12H		RRCID -> 267867		COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995				
03	8215 X	7600	-0-	-615	-0-	447	1	7120	3	N	30	95 1	13
04	7950 X	7465	-0-	-485	-0-	414	1	7044	3	N	6		19
05	7905 X	7738	-0-	-167	-0-	447	1	7289	3	N	2		21
06	7590 X	7325	-0-	-265	-0-	411	1	6914	3	N	-0-		21
07	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	482	1	7356	3	N	22		43
08	7750 X	7487	-0-	-263	-0-	473	1	6990	3	N	22	55 1	10
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 17H		RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480				
03	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	25	1	1003	3	Y	-0-		15
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	22	1	1036	3	Y	-0-		15
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	19	1	757	3	Y	-0-		15
06	990 N	658	-0-	-332	-0-	16	1	642	3	Y	-0-		15
*07	1085 N	596	-0-	-489	-0-	16	1	580	3	Y	-0-		15
*08	775 N	627	-0-	-148	-0-	17	1	610	3	Y	-0-		15

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	186 N	65	-0-	-121	-0-	2 1	63 3	Y	-0-	36		
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3 1	153 3	Y	-0-	36		
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4 1	160 3	Y	-0-	36		
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3 1	131 3	Y	-0-	36		
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	4 1	142 3	Y	-0-	36		
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	4 1	141 3	Y	-0-	36		

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 4H		RRCID -> 268692		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843			
03	11129 X	10201	-0-	-928	-0-	468 1	9720 3	N	12	21		
						13 9						
04	10590 X	9108	-0-	-1482	-0-	405 1	8703 3	N	-0-	21		
05	10943 X	10687	-0-	-256	-0-	514 1	10173 3	N	-0-	21		
06	10590 X	9348	-0-	-1242	-0-	455 1	8874 3	N	17	38		
						19 9						
07	10199 X	8795	-0-	-1404	-0-	441 1	8323 3	N	28	66		
						31 9						
08	10695 X	10071	-0-	-624	-0-	528 1	9479 3	N	58	117 1	7	
						64 9						

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 268705		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972			
03	5890 X	4961	-0-	-929	-0-	228 1	4733 3	N	-0-	33		
04	5070 X	4735	-0-	-335	-0-	210 1	4525 3	N	-0-	33		
05	5239 X	4699	-0-	-540	-0-	226 1	4473 3	N	-0-	33		
06	4950 X	4792	-0-	-158	-0-	233 1	4551 3	N	7	40		
						8 9						
07	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	252 1	4750 3	N	-0-	40		
*08	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	269 1	4827 3	N	1	41		
						1 9						

REUTHINGER		WELL #: 4H		RRCID -> 268717		COMPL. DATE 07/29/2018			TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067			
03	5859 X	4484	-0-	-1375	-0-	218 1	4266 3	N	-0-	-0-		
04	5070 X	3798	-0-	-1272	-0-	168 1	3630 3	N	-0-	-0-		
05	4898 X	4399	-0-	-499	-0-	211 1	4188 3	N	-0-	-0-		
06	4740 X	2468	-0-	-2272	-0-	118 1	2350 3	N	-0-	-0-		
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	246 1	4554 3	N	-0-	-0-		
08	4495 X	4325	-0-	-170	-0-	226 1	4099 3	N	-0-	-0-		

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 19H		RRCID -> 268723		COMPL. DATE 08/19/2014			TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192			
03	3844 X	3185	-0-	-659	-0-	188 1	2997 3	N	-0-	21		
04	3630 X	3566	-0-	-64	-0-	198 1	3365 3	N	3	24		
						3 9						
05	3720 X	3702	-0-	-18	-0-	214 1	3488 3	N	-0-	24		
06	3600 X	3111	-0-	-489	-0-	175 1	2936 3	N	-0-	24		
07	3689 X	3609	-0-	-80	-0-	222 1	3387 3	N	-0-	24		
08	3689 X	3194	-0-	-495	-0-	202 1	2992 3	N	-0-	24		

REUTHINGER		WELL #: 5H		RRCID -> 268850		COMPL. DATE 08/01/2018			TOTAL DEPTH 10142 PERF. 10520 - 15230			
03	1798 N	1552	-0-	-246	-0-	170 1	1382 3	N	-0-	-0-		
04	1860 N	1297	-0-	-563	-0-	75 1	1222 3	N	-0-	-0-		
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	65 1	986 3	N	-0-	-0-		
06	1500 N	864	-0-	-636	-0-	53 1	811 3	N	-0-	-0-		
07	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	73 1	1073 3	N	-0-	-0-		
08	1054 N	890	-0-	-164	-0-	61 1	829 3	N	-0-	-0-		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291								
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 268912		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5177 X	4421	-0-	-756	-0-	109 1	4	4308 3	N	88
04	4620 X	4398	-0-	-222	-0-	92 1	-0-	4306 3	N	88
05	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	111 1	1	4447 3	N	89
06	4410 X	4353	-0-	-57	-0-	104 1	-0-	4249 3	N	89
07	4557 X	3752	-0-	-805	-0-	100 1	-0-	3652 3	N	89
08	4557 X	4232	-0-	-325	-0-	112 1	-0-	4120 3	N	89
RETAMA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 269272		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730		
03	3627 X	3534	-0-	-93	-0-	172 1	-0-	3362 3	Y	-0-
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	144 1	-0-	3116 3	Y	-0-
05	3534 X	3340	-0-	-194	-0-	160 1	-0-	3180 3	Y	-0-
06	3420 X	3282	-0-	-138	-0-	156 1	-0-	3126 3	Y	-0-
07	3534 X	3164	-0-	-370	-0-	162 1	-0-	3002 3	Y	-0-
08	3534 X	3100	-0-	-434	-0-	162 1	-0-	2938 3	Y	-0-
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320		
03	2821 X	2411	-0-	-410	-0-	60 1	-0-	2351 3	Y	26
04	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	48 1	-0-	2254 3	Y	26
05	2759 X	2440	-0-	-319	-0-	59 1	-0-	2381 3	Y	26
06	2340 X	1938	-0-	-402	-0-	46 1	-0-	1892 3	Y	26
07	2418 X	2203	-0-	-215	-0-	59 1	-0-	2144 3	Y	26
08	2449 X	2410	-0-	-39	-0-	64 1	-0-	2346 3	Y	26
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230		
03	3503 X	3376	-0-	-127	-0-	82 1	71	3216 3	Y	39
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	78 9	166	3197 3	Y	97
05	3286 X	3281	-0-	-5	-0-	69 1	67	3129 3	Y	164
06	3240 X	3075	-0-	-165	-0-	64 9	49	3129 3	Y	213
*07	3348 X	3222	-0-	-126	-0-	78 1	-0-	2949 3	Y	213
08	3348 X	2964	-0-	-384	-0-	72 1	18	3136 3	Y	68
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 269586		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703		
03	13361 X	12712	-0-	-649	-0-	86 9	52	11478 3	N	142
04	12600 X	10918	-0-	-1682	-0-	57 9	2	1101 1	N	144
05	12772 X	11906	-0-	-866	-0-	2 9	-0-	9815 3	N	144
06	12810 X	11602	-0-	-1208	-0-	1206 1	-0-	10700 3	N	144
07	13237 X	11668	-0-	-1569	-0-	1162 1	-0-	10440 3	N	144
*08	12710 X	10094	-0-	-2616	-0-	1182 1	87	10486 3	N	57
						1147 1	1	8947 3	N	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	11625 X	8725	-0-	-2900	-0-	216	1	8500	3	Y	8	99	1	16
04	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	174	1	8097	3	Y	21			37
05	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	203	1	8123	3	Y	3			40
06	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	176	1	7225	3	Y	2			42
*07	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	199	1	7230	3	Y	1			43
*08	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	178	1	6537	3	Y	-0-			32

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510					
03	6696 X	6368	-0-	-328	-0-	376	1	5992	3	N	-0-			12
04	6690 X	5982	-0-	-708	-0-	332	1	5650	3	N	-0-			12
05	6913 X	6106	-0-	-807	-0-	353	1	5753	3	N	-0-			12
06	6690 X	5770	-0-	-920	-0-	324	1	5443	3	N	3			15
07	6541 X	5776	-0-	-765	-0-	354	1	5411	3	N	10			25
08	6355 X	5741	-0-	-614	-0-	364	1	5377	3	N	-0-			25

ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500					
03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	227	1	4448	3	N	-0-			38
04	4350 X	1714	-0-	-2636	-0-	76	1	1638	3	N	-0-			38
05	4495 X	1177	-0-	-3318	-0-	56	1	1121	3	N	-0-			38
06	5400 X	1613	-0-	-3787	-0-	77	1	1536	3	N	-0-			38
07	5580 X	3296	-0-	-2284	-0-	169	1	3126	3	N	1			39
08	4681 X	2249	-0-	-2432	-0-	117	1	2132	3	N	-0-			39

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140					
03	5332 X	5097	-0-	-235	-0-	126	1	4971	3	Y	-0-			79
04	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	105	1	4877	3	Y	-0-			79
05	7161 X	5039	-0-	-2122	-0-	123	1	4914	3	Y	2			81
06	6930 X	4407	-0-	-2523	-0-	105	1	4302	3	Y	-0-			81
*07	5146 X	4332	-0-	-814	-0-	116	1	4216	3	Y	-0-			81
*08	5146 X	3930	-0-	-1216	-0-	104	1	3823	3	Y	3			84

MANN TRUST - STATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270196		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757					
03	2697 N	2667	-0-	-30	-0-	66	1	2601	3	N	-0-			60
04	2640 N	2271	-0-	-369	-0-	48	1	2223	3	N	-0-			60
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	52	1	2067	3	N	-0-			60
06	2580 N	2135	-0-	-445	-0-	51	1	2084	3	N	-0-			60
07	2356 N	2159	-0-	-197	-0-	58	1	2101	3	N	-0-			60
08	2108 N	1896	-0-	-212	-0-	50	1	1846	3	N	-0-			60

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 5360 - 11635		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	7130 X	6604	-0-	-526	-0-	163	1	6439	3	N	2	69
04	6660 X	6642	-0-	-18	-0-	139	1	6494	3	N	8	77
05	6882 X	6368	-0-	-514	-0-	154	1	6169	3	N	41	118
06	6660 X	6021	-0-	-639	-0-	143	1	5870	3	N	7	125
07	6882 X	6429	-0-	-453	-0-	172	1	6256	3	N	1	126
*08	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	180	1	6606	3	N	68	25

ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 6713		PERF. 6600 - 12950		
03	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	329	1	6440	3	N	26	103
04	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	271	1	5844	3	N	40	143
05	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	317	1	6305	3	N	-0-	143
06	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	294	1	5867	3	N	-0-	143
07	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	343	1	6360	3	N	-0-	143
*08	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	348	1	6331	3	N	10	153

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 5565 - 11775		
03	7595 X	6479	-0-	-1116	-0-	160	1	6319	3	Y	-0-	10
04	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	133	1	6211	3	Y	-0-	10
05	7471 X	6785	-0-	-686	-0-	165	1	6620	3	Y	-0-	10
06	6750 X	5502	-0-	-1248	-0-	131	1	5371	3	Y	-0-	10
07	6913 X	6164	-0-	-749	-0-	165	1	5999	3	Y	-0-	10
08	6789 X	5609	-0-	-1180	-0-	149	1	5460	3	Y	-0-	10

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 5486 - 11640		
03	12400 X	10449	-0-	-1951	-0-	258	1	10159	3	Y	29	28
04	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	213	1	9943	3	Y	7	35
05	12152 X	10998	-0-	-1154	-0-	268	1	10724	3	Y	5	40
06	11010 X	9148	-0-	-1862	-0-	218	1	8930	3	Y	-0-	40
*07	11377 X	9969	-0-	-1408	-0-	266	1	9677	3	Y	24	64
*08	11005 X	10458	-0-	-547	-0-	277	1	10157	3	Y	22	86

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5357		PERF. 5420 - 10985		
03	5673 X	4799	-0-	-874	-0-	119	1	4680	3	Y	-0-	16
04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	98	1	4572	3	Y	-0-	16
05	5673 X	5057	-0-	-616	-0-	123	1	4934	3	Y	-0-	16
06	5400 X	4157	-0-	-1243	-0-	99	1	4058	3	Y	-0-	16
07	5580 X	4619	-0-	-961	-0-	123	1	4496	3	Y	-0-	16
08	5053 X	4889	-0-	-164	-0-	129	1	4745	3	Y	14	30

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291										
LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	270815	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	5294	PERF.	5694 - 9455		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

03		6386 X	5530	-0-	-856	-0-	375 1	5155 3	N	-0-			42	
04		6180 X	2831	-0-	-3349	-0-	174 1	2657 3	N	-0-			42	
05		6386 X	6246	-0-	-140	-0-	412 1	5834 3	N	-0-			42	
06		6180 X	5650	-0-	-530	-0-	390 1	5260 3	N	-0-			42	
07		5828 X	4835	-0-	-993	-0-	355 1	4480 3	N	-0-			42	
08		6231 X	4922	-0-	-1309	-0-	384 1	4538 3	N	-0-			42	

ROSA V. BENAVIDES				WELL #:		42H	RRCID ->	270827	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5667 - 10938
03		7068 X	4999	-0-	-2069	-0-	124 1	4875 3	Y	-0-			32	
04		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	94 1	4407 3	Y	1			33	
05		7068 X	6585	-0-	-483	-0-	160 1	6394 3	Y	28			61	
06		5640 X	4850	-0-	-790	-0-	115 1	4735 3	Y	-0-			61	
*07		5270 X	4803	-0-	-467	-0-	128 1	4675 3	Y	-0-			61	
*08		6572 X	5422	-0-	-1150	-0-	144 1	5278 3	Y	-0-			61	

RETAMA RANCH				WELL #:		2H	RRCID ->	270828	COMPL. DATE	09/12/2015	TOTAL DEPTH	6357	PERF.	6530 - 12512
03		8897 X	8570	-0-	-327	-0-	415 1	8121 3	N	31			108	
04		8520 X	7980	-0-	-540	-0-	351 1	7581 3	N	44			152	
05		8680 X	8114	-0-	-566	-0-	387 1	7696 3	N	28			180	
06		8400 X	7694	-0-	-706	-0-	366 1	7320 3	N	7			187	
07		8587 X	8122	-0-	-465	-0-	415 1	7681 3	N	24			211	
08		8556 X	7809	-0-	-747	-0-	407 1	7400 3	N	2			213	

NEEDMORE				WELL #:		2H	RRCID ->	270831	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	5430 - 10724
03		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	205 1	8084 3	Y	7			36	
04		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	165 1	7699 3	Y	13			49	
05		8153 X	7142	-0-	-1011	-0-	174 1	6966 3	Y	2	29	1	22	
06		8070 X	7509	-0-	-561	-0-	179 1	7329 3	Y	1			23	
07		8339 X	7710	-0-	-629	-0-	206 1	7503 3	Y	1			24	
08		8308 X	7349	-0-	-959	-0-	195 1	7154 3	Y	-0-			24	

NEEDMORE				WELL #:		3H	RRCID ->	270875	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	5257	PERF.	5440 - 11345
03		7843 X	7500	-0-	-343	-0-	185 1	7308 3	Y	6			34	
04		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	145 1	6779 3	Y	12			46	
05		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	185 1	7430 3	Y	2	27	1	21	
06		7260 X	6718	-0-	-542	-0-	160 1	6557 3	Y	1			22	
07		7502 X	7077	-0-	-425	-0-	189 1	6887 3	Y	1			23	
08		7626 X	6978	-0-	-648	-0-	185 1	6793 3	Y	-0-			23	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14353 X	12570	-0-	-1783	-0-	311	1	12249	3	Y	9			59
04	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	241	1	11227	3	Y	20			79
05	13795 X	12158	-0-	-1637	-0-	296	1	11858	3	Y	4	47	1	36
06	13170 X	9921	-0-	-3249	-0-	236	1	9684	3	Y	1			37
07	13609 X	11844	-0-	-1765	-0-	317	1	11525	3	Y	2			39
*08	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	355	1	13024	3	Y	-0-			39

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045					
03	6975 X	5956	-0-	-1019	-0-	147	1	5809	3	Y	-0-			14
04	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	122	1	5705	3	Y	43			57
05	6975 X	6282	-0-	-693	-0-	153	1	6129	3	Y	-0-			57
06	6510 X	5115	-0-	-1395	-0-	122	1	4993	3	Y	-0-			57
07	6727 X	5656	-0-	-1071	-0-	151	1	5505	3	Y	-0-			57
08	6293 X	5944	-0-	-349	-0-	158	1	5786	3	Y	-0-			57

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190					
03	5952 X	4655	-0-	-1297	-0-	115	1	4540	3	Y	-0-			55
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	92	1	4303	3	Y	25			80
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	113	1	4516	3	Y	-0-			80
06	4950 X	3868	-0-	-1082	-0-	92	1	3776	3	Y	-0-			80
07	5115 X	3986	-0-	-1129	-0-	107	1	3879	3	Y	-0-			80
08	4650 X	4292	-0-	-358	-0-	114	1	4178	3	Y	-0-			80

NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930					
03	8618 X	8411	-0-	-207	-0-	208	1	8195	3	Y	7			38
04	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	160	1	7455	3	Y	13			51
05	8494 X	7779	-0-	-715	-0-	189	1	7587	3	Y	3	31	1	23
06	8130 X	5948	-0-	-2182	-0-	142	1	5805	3	Y	1			24
07	8401 X	8007	-0-	-394	-0-	214	1	7791	3	Y	2			26
08	8401 X	8282	-0-	-119	-0-	220	1	8062	3	Y	-0-			26

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655					
03	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	462	1	9609	3	N	1			57
04	9810 X	8652	-0-	-1158	-0-	383	1	8243	3	N	24			81
05	10137 X	9798	-0-	-339	-0-	470	1	9313	3	N	14			95
06	9810 X	7829	-0-	-1981	-0-	381	1	7426	3	N	20	101	1	14
07	10075 X	8973	-0-	-1102	-0-	450	1	8495	3	N	25			39
08	10075 X	9472	-0-	-603	-0-	499	1	8949	3	N	22			61

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291											
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	291 1	6047 3	N	14		48
						15 9					
04	6030 X	5650	-0-	-380	-0-	250 1	5370 3	N	27		75
						30 9					
05	6107 X	5978	-0-	-129	-0-	287 1	5691 3	N	-0-		75
06	6150 X	5555	-0-	-595	-0-	270 1	5270 3	N	14	80 1	9
						15 9					
07	6355 X	5414	-0-	-941	-0-	272 1	5142 3	N	-0-		9
08	6355 X	5890	-0-	-465	-0-	310 1	5555 3	N	23		32
						25 9					

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629											
03	18538 X	16769	-0-	-1769	-0-	810 1	15854 3	N	95		232
						105 9					
04	19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	881 1	19027 3	N	39	169 1	102
						43 9					
05	19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	909 1	18092 3	N	51	42 1	111
						56 9					
06	17760 X	15900	-0-	-1860	-0-	755 1	15086 3	N	54		165
						59 9					
07	20615 X	17428	-0-	-3187	-0-	890 1	16487 3	N	46		211
						51 9					
08	20615 X	16306	-0-	-4309	-0-	848 1	15408 3	N	45		256
						50 9					

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761											
03	5022 X	4986	-0-	-36	-0-	123 1	4834 3	N	26		60
						29 9					
04	4800 X	4502	-0-	-298	-0-	94 1	4361 3	N	43		103
						47 9					
05	4867 X	4828	-0-	-39	-0-	117 1	4677 3	N	31	64 1	70
						34 9					
06	4830 X	4285	-0-	-545	-0-	102 1	4183 3	N	-0-		70
07	4991 X	4585	-0-	-406	-0-	123 1	4462 3	N	-0-		70
08	4991 X	4429	-0-	-562	-0-	117 1	4311 3	N	1		71
						1 9					

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761											
03	3534 X	2584	-0-	-950	-0-	126 1	2458 3	N	-0-		-0-
04	3420 X	1972	-0-	-1448	-0-	87 1	1885 3	N	-0-		-0-
05	3534 X	1672	-0-	-1862	-0-	80 1	1592 3	N	-0-		-0-
06	3420 X	1570	-0-	-1850	-0-	75 1	1495 3	N	-0-		-0-
07	2883 X	1570	-0-	-1313	-0-	80 1	1490 3	N	-0-		-0-
08	2573 X	1355	-0-	-1218	-0-	71 1	1284 3	N	-0-		-0-

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890											
03	7409 X	6575	-0-	-834	-0-	163 1	6412 3	N	-0-		85
04	6840 X	5333	-0-	-1507	-0-	112 1	5221 3	N	-0-		85
05	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	166 1	6654 3	N	-0-		85
06	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	154 1	6302 3	N	-0-		85
07	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	183 1	6652 3	N	-0-		85
08	6820 X	5628	-0-	-1192	-0-	149 1	5479 3	N	-0-		85

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
 NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	50	1956 3	N	6		90
04	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	40	1873 3	N	19		109
05	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	50	1998 3	N	13	121 1	1
06	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	49	1993 3	N	-0-		1
07	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	50	1830 3	N	-0-		1
*08	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	47	1740 3	N	9		10

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

03	4836 X	4120	-0-	-716	-0-	102	4018 3	Y	-0-		32
04	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	86	4011 3	Y	-0-		32
05	4836 X	4518	-0-	-318	-0-	110	4408 3	Y	-0-		32
06	4320 X	3963	-0-	-357	-0-	94	3869 3	Y	-0-		32
*07	4464 X	4095	-0-	-369	-0-	109	3986 3	Y	-0-		32
*08	4526 X	4280	-0-	-246	-0-	113	4167 3	Y	-0-		32

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

03	3224 X	2753	-0-	-471	-0-	68	2685 3	Y	-0-		32
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	57	2670 3	Y	-0-		32
05	3193 X	2675	-0-	-518	-0-	65	2610 3	Y	-0-		32
06	2970 X	2345	-0-	-625	-0-	56	2289 3	Y	-0-		32
*07	3069 X	2524	-0-	-545	-0-	67	2457 3	Y	-0-		32
*08	2821 X	2731	-0-	-90	-0-	72	2659 3	Y	-0-		32

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

03	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	270	10632 3	N	-0-		62
04	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	204	9515 3	N	-0-		62
05	9858 X	9143	-0-	-715	-0-	223	8920 3	N	-0-		62
06	10140 X	8487	-0-	-1653	-0-	202	8285 3	N	-0-		62
07	10478 X	8930	-0-	-1548	-0-	239	8691 3	N	-0-		62
08	10478 X	8780	-0-	-1698	-0-	233	8547 3	N	-0-		62

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

03	5890 X	5578	-0-	-312	-0-	138	5440 3	Y	-0-		79
04	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	111	5164 3	Y	-0-		79
05	5766 X	5216	-0-	-550	-0-	127	5087 3	Y	2		81
06	5580 X	4561	-0-	-1019	-0-	109	4451 3	Y	1		82
*07	5580 X	4560	-0-	-1020	-0-	122	4437 3	Y	1		83
08	5580 X	4131	-0-	-1449	-0-	109	3991 3	Y	28	88 1	17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 47H		RRCID -> 275884	COMPL. DATE 07/07/2014	TOTAL DEPTH 4894	PERF. 4962	- 12773			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4712 X	4698	-0-	-14	-0-	116	1 4582	3 Y	-0-		14
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	93	1 4314	3 Y	6		20
05	4774 X	4612	-0-	-162	-0-	112	1 4498	3 Y	2		22
06	4620 X	3887	-0-	-733	-0-	92	1 3788	3 Y	6		28
*07	4712 X	3984	-0-	-728	-0-	106	1 3877	3 Y	1		29
08	4712 X	3051	-0-	-1661	-0-	81	1 2970	3 Y	-0-		23

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID -> 275975	COMPL. DATE 09/12/2014	TOTAL DEPTH 5311	PERF. 5306	- 12604			
03	10664 X	9873	-0-	-791	-0-	244	1 9629	3 Y	-0-		44
04	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	201	1 9356	3 Y	20		64
05	10509 X	10034	-0-	-475	-0-	244	1 9790	3 Y	-0-		64
06	10020 X	6176	-0-	-3844	-0-	147	1 6029	3 Y	-0-		64
*07	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	273	1 9948	3 Y	-0-		64
*08	10044 X	9833	-0-	-211	-0-	260	1 9564	3 Y	8		72

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999	COMPL. DATE 07/29/2014	TOTAL DEPTH 5336	PERF. 5078	- 12800			
03	7223 X	6414	-0-	-809	-0-	159	1 6255	3 Y	-0-		68
04	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	133	1 6183	3 Y	25		93
05	7037 X	6443	-0-	-594	-0-	157	1 6286	3 Y	-0-		93
06	6810 X	5711	-0-	-1099	-0-	136	1 5575	3 Y	-0-		93
*07	6541 X	5796	-0-	-745	-0-	155	1 5635	3 Y	5		98
*08	6541 X	5972	-0-	-569	-0-	158	1 5814	3 Y	-0-		98

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000	COMPL. DATE 10/08/2014	TOTAL DEPTH 5804	PERF. 5832	- 12860			
03	12927 X	10691	-0-	-2236	-0-	586	1 10022	3 Y	75	118 1	32
04	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	566	1 10199	3 Y	1		33
05	12524 X	10539	-0-	-1985	-0-	595	1 9903	3 Y	37		70
06	11880 X	9852	-0-	-2028	-0-	550	1 9271	3 Y	28	63 1	35
*07	11811 X	9753	-0-	-2058	-0-	584	1 9157	3 Y	11		46
*08	11129 X	9445	-0-	-1684	-0-	581	1 8855	3 Y	8		54

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 5418	PERF. 6000	- 12660			
03	16461 X	14439	-0-	-2022	-0-	796	1 13613	3 Y	27		44
04	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	797	1 14365	3 Y	33		77
05	16213 X	15341	-0-	-872	-0-	869	1 14455	3 Y	15		92
06	15690 X	14511	-0-	-1179	-0-	809	1 13647	3 Y	50	125 1	17
*07	15717 X	14693	-0-	-1024	-0-	880	1 13799	3 Y	13		30
*08	15717 X	14232	-0-	-1485	-0-	876	1 13337	3 Y	17		47

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID -> 276014		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	7037 X	5971	-0-	-1066	-0-	148	1	5823	3	Y	70
04	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	121	1	5635	3	Y	70
05	7037 X	6392	-0-	-645	-0-	156	1	6236	3	Y	70
06	6630 X	5250	-0-	-1380	-0-	125	1	5125	3	Y	70
*07	6851 X	5729	-0-	-1122	-0-	153	1	5576	3	Y	70
*08	6386 X	6088	-0-	-298	-0-	161	1	5927	3	Y	70

HACHAR		WELL #: 3H		RRCID -> 276034		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703			
03	5859 X	4994	-0-	-865	-0-	358	1	4636	3	N	-0-
04	5670 X	5427	-0-	-243	-0-	355	1	5072	3	N	-0-
05	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	421	1	5622	3	N	-0-
06	4830 X	3911	-0-	-919	-0-	321	1	3590	3	N	-0-
07	5611 X	2930	-0-	-2681	-0-	242	1	2688	3	N	-0-
08	6045 X	3359	-0-	-2686	-0-	251	1	3108	3	N	-0-

ELLEN C.		WELL #: 4H		RRCID -> 276249		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272			
03	11005 X	10752	-0-	-253	-0-	521	1	10202	3	N	48
04	10440 X	9691	-0-	-749	-0-	428	1	9246	3	N	63
05	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	485	1	9645	3	N	64
06	10410 X	9231	-0-	-1179	-0-	439	1	8772	3	N	82
07	10757 X	9946	-0-	-811	-0-	508	1	9417	3	N	101
08	10757 X	9679	-0-	-1078	-0-	505	1	9174	3	N	101

RETAMA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 276313		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362			
03	12617 X	11723	-0-	-894	-0-	569	1	11133	3	N	174
04	11880 X	10609	-0-	-1271	-0-	469	1	10131	3	N	19
05	12121 X	11206	-0-	-915	-0-	536	1	10670	3	N	19
06	11730 X	10393	-0-	-1337	-0-	495	1	9898	3	N	19
07	11718 X	10814	-0-	-904	-0-	554	1	10260	3	N	19
08	11718 X	10422	-0-	-1296	-0-	544	1	9876	3	N	21

REUTHINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228			
03	7285 X	6266	-0-	-1019	-0-	305	1	5961	3	N	-0-
04	7050 X	5560	-0-	-1490	-0-	246	1	5314	3	N	-0-
05	7285 X	5773	-0-	-1512	-0-	276	1	5497	3	N	-0-
06	6720 X	5372	-0-	-1348	-0-	256	1	5116	3	N	-0-
07	6696 X	5406	-0-	-1290	-0-	277	1	5129	3	N	-0-
08	6262 X	5405	-0-	-857	-0-	282	1	5123	3	N	-0-

REUTHINGER		WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111			
03	13392 X	12482	-0-	-910	-0-	607	1	11875	3	N	-0-
04	12660 X	11531	-0-	-1129	-0-	510	1	11021	3	N	-0-
05	12834 X	12020	-0-	-814	-0-	575	1	11445	3	N	-0-
06	12420 X	11440	-0-	-980	-0-	545	1	10895	3	N	-0-
07	12524 X	11793	-0-	-731	-0-	604	1	11189	3	N	-0-
08	12493 X	11764	-0-	-729	-0-	614	1	11150	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
NEEDMORE		WELL #: 7H		RRCID -> 277172		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	12896 X	10218	-0-	-2678	-0-	253	1 7 9	9958	3 N	6		80
04	12480 X	9794	-0-	-2686	-0-	205	1 10 9	9579	3 N	9		89
05	11656 X	10907	-0-	-749	-0-	265	1 11 9	10631	3 N	10		99
06	10500 X	8719	-0-	-1781	-0-	208	1 1 9	8510	3 N	1		100
07	10230 X	10157	-0-	-73	-0-	271	1 1 9	9885	3 N	1		101
08	10912 X	10114	-0-	-798	-0-	268	1 9 9	9837	3 N	8		109

NEEDMORE		WELL #: 8H		RRCID -> 277173		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415				
03	9238 X	7761	-0-	-1477	-0-	192	1 7 9	7562	3 Y	6		39
04	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	159	1 13 9	7432	3 Y	12		51
05	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	210	1 3 9	8425	3 Y	3	31 1	23
06	8160 X	7343	-0-	-817	-0-	175	1 1 9	7167	3 Y	1		24
07	8432 X	8025	-0-	-407	-0-	214	1 2 9	7809	3 Y	2		26
08	8649 X	8015	-0-	-634	-0-	212	1	7803	3 Y	-0-		26

ELLEN C.		WELL #: 3H		RRCID -> 277295		COMPL. DATE 08/31/2017		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781				
03	18631 X	18365	-0-	-266	-0-	893	1	17472	3 N	-0-		-0-
04	18030 X	17895	-0-	-135	-0-	792	1	17103	3 N	-0-		-0-
05	18631 X	18050	-0-	-581	-0-	864	1	17186	3 N	-0-		-0-
06	18030 X	16864	-0-	-1166	-0-	804	1	16060	3 N	-0-		-0-
07	18507 X	17391	-0-	-1116	-0-	891	1	16500	3 N	-0-		-0-
08	18507 X	17294	-0-	-1213	-0-	902	1	16392	3 N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 52H		RRCID -> 277321		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313				
03	7285 X	7207	-0-	-78	-0-	178	1	7029	3 Y	-0-		46
04	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	138	1 8 9	6417	3 Y	7		53
05	7688 X	6606	-0-	-1082	-0-	161	1 2 9	6443	3 Y	2		55
*06	7380 X	5867	-0-	-1513	-0-	139	1 9 9	5719	3 Y	8		63
*07	7192 X	5821	-0-	-1371	-0-	156	1 1 9	5664	3 Y	1		64
*08	7192 X	5418	-0-	-1774	-0-	143	1 17 9	5258	3 Y	15		79

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 53H		RRCID -> 277322		COMPL. DATE 11/07/2014			TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	4929 X	4438	-0-	-491	-0-	110	1	4328	3	Y	81
04	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	98	1	4557	3	Y	87
05	5239 X	4452	-0-	-787	-0-	108	1	4342	3	Y	89
*06	5010 X	3593	-0-	-1417	-0-	85	1	3502	3	Y	94
*07	4805 X	3816	-0-	-989	-0-	102	1	3704	3	Y	103
*08	4805 X	3753	-0-	-1052	-0-	99	1	3634	3	Y	51

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 1H		RRCID -> 277343		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353		
03	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	510	1	9094	3	N	22
04	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	422	1	7442	3	N	22
05	7936 X	5784	-0-	-2152	-0-	291	1	5493	3	N	22
06	9420 X	8424	-0-	-996	-0-	437	1	7866	3	N	132
07	9734 X	8276	-0-	-1458	-0-	536	1	7739	3	N	133
08	9734 X	9533	-0-	-201	-0-	549	1	8927	3	N	17

NEEDMORE		WELL #: 9H		RRCID -> 277364		COMPL. DATE 12/03/2015			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035		
03	5890 X	5874	-0-	-16	-0-	145	1	5723	3	Y	28
04	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	111	1	5159	3	Y	37
05	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	145	1	5826	3	Y	17
06	7410 X	6051	-0-	-1359	-0-	144	1	5907	3	Y	17
07	7657 X	5738	-0-	-1919	-0-	153	1	5583	3	Y	19
08	5983 X	5547	-0-	-436	-0-	147	1	5400	3	Y	19

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 55H		RRCID -> 277429		COMPL. DATE 11/23/2014			TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007		
03	11036 X	10848	-0-	-188	-0-	268	1	10580	3	Y	49
04	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	215	1	10012	3	Y	49
05	11253 X	10273	-0-	-980	-0-	250	1	10023	3	Y	49
06	10890 X	9074	-0-	-1816	-0-	216	1	8858	3	Y	49
*07	10850 X	9001	-0-	-1849	-0-	241	1	8760	3	Y	49
*08	10850 X	8220	-0-	-2630	-0-	215	1	7909	3	Y	25

HACHAR		WELL #: 4H		RRCID -> 277523		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415		
03	15934 X	11761	-0-	-4173	-0-	842	1	10919	3	N	-0-
04	14670 X	11804	-0-	-2866	-0-	772	1	11032	3	N	-0-
05	14415 X	11001	-0-	-3414	-0-	766	1	10235	3	N	-0-
06	13140 X	8551	-0-	-4589	-0-	702	1	7849	3	N	-0-
07	13578 X	10297	-0-	-3281	-0-	851	1	9446	3	N	-0-
*08	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	1006	1	12456	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ELLEN C.		WELL #: 6H		RRCID -> 277541		COMPL. DATE 08/30/2017			TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	30101 X	27018	-0-	-3083	-0-	1313	1	25684	3	N	19	133
04	28350 X	25290	-0-	-3060	-0-	1120	1	24170	3	N	-0-	133
05	28954 X	26097	-0-	-2857	-0-	1246	1	24797	3	N	49	48
06	28020 X	24080	-0-	-3940	-0-	1146	1	22893	3	N	37	85
07	28086 X	25486	-0-	-2600	-0-	1300	1	24066	3	N	109	194
08	27032 X	25060	-0-	-1972	-0-	1303	1	23677	3	N	73	59

REUTHINGER		WELL #: 9H		RRCID -> 277544		COMPL. DATE 10/11/2017			TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542			
03	10292 X	9376	-0-	-916	-0-	456	1	8920	3	N	-0-	-0-
04	9960 X	9740	-0-	-220	-0-	431	1	9309	3	N	-0-	-0-
05	9796 X	9752	-0-	-44	-0-	467	1	9285	3	N	-0-	-0-
06	9480 X	9112	-0-	-368	-0-	434	1	8678	3	N	-0-	-0-
07	10075 X	9232	-0-	-843	-0-	473	1	8759	3	N	-0-	-0-
08	10075 X	9544	-0-	-531	-0-	498	1	9046	3	N	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 2H		RRCID -> 277571		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125			
03	18383 X	17839	-0-	-544	-0-	819	1	17016	3	N	4	71
04	17790 X	15678	-0-	-2112	-0-	696	1	14973	3	N	8	79
05	18383 X	17960	-0-	-423	-0-	863	1	17090	3	N	6	85
06	17790 X	16714	-0-	-1076	-0-	813	1	15848	3	N	48	133
07	17825 X	15031	-0-	-2794	-0-	755	1	14259	3	N	15	34
08	17949 X	16748	-0-	-1201	-0-	884	1	15864	3	N	-0-	34

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 54H		RRCID -> 277723		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681			
03	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	181	1	7120	3	Y	-0-	37
04	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	136	1	6340	3	Y	-0-	37
05	7192 X	6628	-0-	-564	-0-	161	1	6467	3	Y	-0-	37
06	7080 X	5752	-0-	-1328	-0-	137	1	5615	3	Y	-0-	37
*07	7316 X	5664	-0-	-1652	-0-	151	1	5513	3	Y	-0-	37
*08	7316 X	5305	-0-	-2011	-0-	141	1	5164	3	Y	-0-	37

PUIG		WELL #: 13H		RRCID -> 277753		COMPL. DATE 02/11/2015			TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854			
03	11315 X	10499	-0-	-816	-0-	697	1	9767	3	N	32	184
04	10890 X	10314	-0-	-576	-0-	681	1	9633	3	N	-0-	184
05	11253 X	10733	-0-	-520	-0-	762	1	9971	3	N	-0-	184
06	10710 X	10317	-0-	-393	-0-	716	1	9601	3	N	-0-	184
07	11067 X	9679	-0-	-1388	-0-	765	1	8913	3	N	1	185
08	10726 X	9423	-0-	-1303	-0-	788	1	8612	3	N	21	32

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3751 X	3734	-0-	-17	-0-	92	1 3642	3 Y	-0-		104
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	72	1 3367	3 Y	-0-		104
05	3844 X	3482	-0-	-362	-0-	85	1 3397	3 Y	-0-		104
06	3720 X	3047	-0-	-673	-0-	73	1 2974	3 Y	-0-		104
*07	3720 X	2834	-0-	-886	-0-	76	1 2758	3 Y	-0-		104
*08	3720 X	2588	-0-	-1132	-0-	69	1 2516	3 Y	3	20 1	87
						3	9				

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 278020		COMPL. DATE 08/23/2017			TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393		
03	18631 X	15924	-0-	-2707	-0-	394	1 15530	3 N	-0-		122
04	17970 X	15196	-0-	-2774	-0-	319	1 14877	3 N	-0-		122
05	18290 X	16020	-0-	-2270	-0-	390	1 15630	3 N	-0-		122
06	17160 X	15180	-0-	-1980	-0-	361	1 14819	3 N	-0-		122
07	16306 X	15024	-0-	-1282	-0-	402	1 14622	3 N	-0-		122
08	16027 X	15210	-0-	-817	-0-	403	1 14807	3 N	-0-		122

RETAMA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 279130		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852		
03	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	779	1 15249	3 Y	19		144
04	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	681	1 14713	3 Y	37		181
05	16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	789	1 15700	3 Y	67	167 1	81
06	15840 X	14553	-0-	-1287	-0-	694	1 13858	3 Y	1		82
07	16368 X	13892	-0-	-2476	-0-	712	1 13180	3 Y	-0-		82
08	16554 X	9203	-0-	-7351	-0-	480	1 8720	3 Y	3		85
						3	9				

REUTHINGER		WELL #: 10H		RRCID -> 279218		COMPL. DATE 07/26/2018			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041		
03	8370 X	7347	-0-	-1023	-0-	357	1 6990	3 N	-0-		-0-
04	8100 X	5873	-0-	-2227	-0-	260	1 5613	3 N	-0-		-0-
05	7440 X	6160	-0-	-1280	-0-	295	1 5865	3 N	-0-		-0-
06	7110 X	5609	-0-	-1501	-0-	267	1 5342	3 N	-0-		-0-
07	7347 X	6285	-0-	-1062	-0-	322	1 5963	3 N	-0-		-0-
08	7347 X	5886	-0-	-1461	-0-	307	1 5579	3 N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 9		RRCID -> 280786		COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462		
03	133331 X	124815	-0-	-8516	-0-	6052	1 118415	3 N	316	547 1	90
04	126780 X	111247	-0-	-15533	-0-	4910	1 105996	3 N	310	180 1	220
05	131006 X	120004	-0-	-11002	-0-	5728	1 113942	3 N	304	360 1	164
06	126780 X	109428	-0-	-17352	-0-	5201	1 103917	3 N	282	177 1	269
07	126294 X	118778	-0-	-7516	-0-	6070	1 112418	3 N	264	359 1	174
08	124806 X	115053	-0-	-9753	-0-	5986	1 108744	3 N	294	362 1	106
						323	9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
RETAMA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 281491		COMPL. DATE 09/15/2016			TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	432	-0-	-715	-0-	21	1	411	3	N	-0-		16
04	810 N	287	-0-	-523	-0-	13	1	274	3	N	-0-		16
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-		16
06	420 N	207	-0-	-213	-0-	10	1	197	3	N	-0-		16
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	-0-		16
*08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	3	N	-0-		16

ELLEN C.		WELL #: 10H		RRCID -> 281864		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925				
03	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	535	1	10461	3	N	8		136
04	12120 X	9405	-0-	-2715	-0-	416	1	8989	3	N	-0-		136
05	12524 X	9830	-0-	-2694	-0-	470	1	9359	3	N	1	44 1	93
06	12120 X	8998	-0-	-3122	-0-	429	1	8569	3	N	-0-		93
07	11749 X	9669	-0-	-2080	-0-	495	1	9174	3	N	-0-		93
08	11005 X	8471	-0-	-2534	-0-	442	1	8029	3	N	-0-		93

REUTHINGER		WELL #: 12H		RRCID -> 282255		COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831				
03	6045 X	3506	-0-	-2539	-0-	170	1	3336	3	N	-0-		-0-
04	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	311	1	6712	3	N	-0-		-0-
05	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	250	1	4971	3	N	-0-		-0-
06	5340 X	3332	-0-	-2008	-0-	159	1	3173	3	N	-0-		-0-
07	7254 X	3871	-0-	-3383	-0-	198	1	3673	3	N	-0-		-0-
08	7254 X	4863	-0-	-2391	-0-	254	1	4609	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 11H		RRCID -> 282434		COMPL. DATE 08/27/2017			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058				
03	17856 X	16552	-0-	-1304	-0-	805	1	15747	3	N	-0-		-0-
04	16500 X	14817	-0-	-1683	-0-	656	1	14161	3	N	-0-		-0-
05	16461 X	15434	-0-	-1027	-0-	739	1	14695	3	N	-0-		-0-
06	16020 X	14609	-0-	-1411	-0-	696	1	13913	3	N	-0-		-0-
07	16554 X	15323	-0-	-1231	-0-	785	1	14538	3	N	-0-		-0-
08	16554 X	15019	-0-	-1535	-0-	784	1	14235	3	N	-0-		-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 282458		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913				
03	25854 X	17448	-0-	-8406	-0-	845	1	16531	3	N	65		304
04	18750 X	14618	-0-	-4132	-0-	646	1	13940	3	N	29	22 1	311
05	18290 X	15947	-0-	-2343	-0-	761	1	15131	3	N	50	157 1	204
06	17700 X	15086	-0-	-2614	-0-	719	1	14365	3	N	2		206
07	18290 X	15424	-0-	-2866	-0-	786	1	14561	3	N	70		276
08	17453 X	14598	-0-	-2855	-0-	760	1	13807	3	N	28		304

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231											
MATRIX LAND CO.		WELL #: 2		RRCID -> 063312		COMPL. DATE 08/17/1975			TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A				
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
MATRIX LAND CO.		WELL #:		3	RRCID ->	065727	COMPL. DATE	12/20/1975	TOTAL DEPTH	6150	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2232 X	401	-0-	-1831	-0-	9	1	392	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1005	-0-	1005	1005	24	1	981	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1272	-0-	1272	2277	33	1	1235	2	Y	4	4
06	1700 N	1135	-0-	-565	1712	4	9					
07	2854 N	1142	-0-	-1712	-0-	31	1	1104	2	Y	-0-	4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	1	1109	2	Y	NO RPT	4

MATRIX LAND CO.		WELL #:		4	RRCID ->	069928	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #:		7	RRCID ->	070770	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6125	PERF. N/A	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-	-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	Y	-0-	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	-0-	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #:		5	RRCID ->	070771	COMPL. DATE	01/22/1977	TOTAL DEPTH	6150	PERF. N/A	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
06	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #:		10	RRCID ->	137166	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6016 - 6033	
03	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	127	1	5300	2	N	5	9 1 1
04	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	241	1	8805	2	N	-0-	1 1 -0-
05	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	143	1	5284	2	N	3	3
06	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	142	1	5034	2	N	-0-	1 1 2
07	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	147	1	4963	2	N	1	3
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	3

CERRITO		WELL #:		1	RRCID ->	252002	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 5824 - 5834	
03	1147 N	936	-0-	-211	-0-	22	1	914	2	N	-0-	1 1 -0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	27	1	882	2	N	-0-	-0-
05	1023 N	933	-0-	-90	-0-	25	1	908	2	N	-0-	-0-
06	900 N	753	-0-	-147	-0-	21	1	728	2	N	4	4
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	4	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23	1	788	2	N	4	8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT	8

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO		WELL #:		2T	RRCID -> 253344	COMPL. DATE 11/08/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5606	- 5840			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CERRITO		WELL #:		3	RRCID -> 253496	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 5602	- 7562			
03	2759 N	2676	-0-	-83	-0-	57 1	2616 2	N	3				43
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	60 1	1901 2	N	1	44 1			-0-
05	2480 N	2308	-0-	-172	-0-	53 1	2231 2	N	22				22
06	2580 N	2219	-0-	-361	-0-	24 9	2162 2	N	3				25
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	3 9	2487 2	N	14				39
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 9		N	NO RPT				39

MATRIX LAND CO.		WELL #:		12H	RRCID -> 256386	COMPL. DATE 07/28/2010	TOTAL DEPTH	6099	PERF. 9240	- 11288			
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	61 1	2560 2	Y	3	6 1			56
04	10110 X	1445	-0-	-8665	-0-	3 9	1409 2	Y	-0-	1 1			55
05	9548 X	1884	-0-	-7664	-0-	49 1	1825 2	Y	9				27
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	10 9	3314 2	Y	6				33
07	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	93 1	4498 2	Y	-0-				33
08	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	7 9		Y	NO RPT				33

CERRITO B		WELL #:		8H	RRCID -> 258119	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH	6078	PERF. 6442	- 9882			
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	457 1	2745 2	N	1				15
04	3000 X	2738	-0-	-262	-0-	1 9	2265 2	N	-0-				13
05	3100 X	2044	-0-	-1056	-0-	473 1	1757 2	N	4				17
06	3000 X	2930	-0-	-70	-0-	283 1	2516 2	N	-0-				17
07	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	4 9	2355 2	N	3				20
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	414 1		N	NO RPT				20

CERRITO		WELL #:		5H	RRCID -> 258120	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 6090	- 10283			
03	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	417 1	5078 2	Y	-0-				13
04	5220 X	4988	-0-	-232	-0-	3 9	4856 2	Y	2	15 1			-0-
05	5394 X	5045	-0-	-349	-0-	2 9	4909 2	Y	-0-				-0-
06	5250 X	4774	-0-	-476	-0-	136 1	4650 2	Y	-0-				-0-
07	5208 X	4933	-0-	-275	-0-	124 1	4796 2	Y	5				5
08	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	131 1		Y	NO RPT				5

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO B STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258367	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	6395 - 11655	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5859 X	5466	-0-	-393	-0-	783	1	4675	2	N	7		27
04	5670 X	3588	-0-	-2082	-0-	642	1	2946	2	N	-0-		27
05	5549 X	3485	-0-	-2064	-0-	561	1	2921	2	N	3		30
06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	786	1	4741	2	N	-0-		30
07	5518 X	5469	-0-	-49	-0-	821	1	4648	2	N	-0-		30
08	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT		30
CERRITO STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259473	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	8045 - 11195	
03	4619 X	3813	-0-	-806	-0-	98	1	3714	2	N	1		13
04	4410 X	3432	-0-	-978	-0-	90	1	3340	2	N	2	15 1	-0-
05	4557 X	3557	-0-	-1000	-0-	96	1	3461	2	N	-0-		-0-
06	4530 X	3164	-0-	-1366	-0-	82	1	3082	2	N	-0-		-0-
07	4154 X	3215	-0-	-939	-0-	85	1	3130	2	N	-0-		-0-
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT		-0-
CERRITO		WELL #:		4	RRCID ->	260481	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7463 - 7604	
03	3100 N	1291	-0-	-1809	2251	33	1	1247	2	Y	10		33
04	3000 N	1356	-0-	-1644	607	35	1	1292	2	Y	26	59 1	-0-
05	1899 N	1292	-0-	-607	-0-	29	9	1248	2	Y	8		8
06	1260 N	913	-0-	-347	-0-	23	1	884	2	Y	5		13
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	921	2	Y	4		17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT		17
CERRITO STATE		WELL #:		10	RRCID ->	260667	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	5760 - 8848	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	106	-0-	106	106	3	1	103	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	61	-0-	61	167	2	1	59	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	167					Y	NO RPT		-0-
CERRITO A STATE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	261875	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	10440 - 12760	
03	4495 X	4455	-0-	-40	-0-	114	1	4339	2	N	2		20
04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	112	1	4163	2	N	-0-	20 1	-0-
05	4371 X	4285	-0-	-86	-0-	115	1	4161	2	N	8		8
06	4320 X	3856	-0-	-464	-0-	100	1	3752	2	N	4		12
07	4464 X	3851	-0-	-613	-0-	102	1	3749	2	N	-0-		8
08	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT		8

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231												
CERRITO		WELL #:		13H	RRCID ->	261879	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6187	- 11036	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	5735 X	5015	-0-	-720	-0-	415	1	4590	2	N	9	12	1	20
04	5370 X	4449	-0-	-921	-0-	369	1	4076	2	N	4	5	1	19
05	5518 X	4496	-0-	-1022	-0-	366	1	4113	2	N	15			34
06	4980 X	4633	-0-	-347	-0-	405	1	4224	2	N	4	19	1	19
07	5146 X	4730	-0-	-416	-0-	399	1	4325	2	N	5			24
08	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			24

CERRITO B		WELL #:		14H	RRCID ->	263081	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	6460	- 11787	
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-				-0-
04	2400 X	2	-0-	-2398	-0-	2	2		N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT				-0-

CERRITO B		WELL #:		15H	RRCID ->	263219	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	7006	- 12585	
03	20882 X	20882	-0-	-0-	-0-	2304	1	18578	2	N	-0-			32
04	17169 X	17169	-0-	-0-	-0-	2205	1	14912	2	N	47	79	1	-0-
05	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	2381	1	13613	2	N	23			23
06	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	2280	1	11712	2	N	7			30
07	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	2381	1	10999	2	N	8			38
08	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT			38

CERRITO		WELL #:		12H	RRCID ->	263607	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	6147	- 10511	
03	6913 X	6217	-0-	-696	-0-	515	1	5696	2	N	5			22
04	6540 X	5688	-0-	-852	-0-	471	1	5215	2	N	2	5	1	19
05	6665 X	6302	-0-	-363	-0-	526	1	5772	2	N	4			23
06	6030 X	5872	-0-	-158	-0-	495	1	5374	2	N	3	19	1	7
07	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	531	1	5755	2	N	1			8
08	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT			8

CERRITO		WELL #:		16H	RRCID ->	264573	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8442	- 12752	
03	4619 X	4081	-0-	-538	-0-	96	1	3984	2	N	1	14	1	27
04	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	241	1	7190	2	N	1	1	1	27
05	4588 X	4127	-0-	-461	-0-	100	1	3715	2	N	284	147	1	164
06	4530 X	3781	-0-	-749	-0-	312	1	3663	2	N	14	129	1	49
07	4464 X	2952	-0-	-1512	-0-	85	1	2852	2	N	14	21	1	42
08	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	40	1	1820	2	N	2		15
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	37	1	1647	2	N	1		16
05	1922 N	1664	-0-	-258	-0-	39	1	1625	2	N	-0-		16
06	1800 N	1412	-0-	-388	-0-	34	1	1372	2	N	5	16 1	5
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	34	1	1307	2	N	-0-		5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022													
03	7595 X	6381	-0-	-1214	-0-	163	1	6201	2	N	15		32
04	6660 X	5654	-0-	-1006	-0-	148	1	5506	2	N	-0-		32
05	6603 X	6142	-0-	-461	-0-	166	1	5967	2	N	8		40
06	6210 X	5228	-0-	-982	-0-	135	1	5089	2	N	4		44
07	6386 X	5239	-0-	-1147	-0-	139	1	5088	2	N	11		55
08	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT		55

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093													
03	4557 X	3985	-0-	-572	-0-	85	1	3894	2	N	5		33
04	4290 X	3853	-0-	-437	-0-	84	1	3759	2	N	9	42 1	-0-
05	4309 X	4030	-0-	-279	-0-	93	1	3929	2	N	7		7
06	4170 X	3643	-0-	-527	-0-	89	1	3553	2	N	1		8
07	4154 X	3704	-0-	-450	-0-	94	1	3606	2	N	4		12
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT		12

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228													
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	44	1	2007	2	N	10		28
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	45	1	1951	2	N	1	29 1	-0-
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	50	1	2126	2	N	-0-		-0-
06	2010 N	1809	-0-	-201	-0-	44	1	1752	2	N	12		12
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	48	1	1861	2	N	-0-		12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	7905 X	5541	-0-	-2364	-0-	142	1	5399	2	N	-0-		-0-
04	6840 X	5000	-0-	-1840	-0-	131	1	4863	2	N	5		-0-
05	6603 X	5069	-0-	-1534	-0-	137	1	4919	2	N	12		12
06	5970 X	4869	-0-	-1101	-0-	126	1	4735	2	N	7		19
07	5580 X	4814	-0-	-766	-0-	127	1	4668	2	N	17		36
08	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	19	9			N	NO RPT		36

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607													
*03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	89	1	2125	2	N	7		96
*04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	83	1	1893	2	N	6		102
*05	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	79	1	1802	2	N	11	17 1	96
*06	2190 N	2125	-0-	-65	-0-	89	1	2026	2	N	9	6 1	99
*07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	84	1	1886	2	N	12		111
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			N	NO RPT		111

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160													
03	6107 X	5791	-0-	-316	-0-	241	1	5548	2	N	2		10
04	5910 X	5806	-0-	-104	-0-	244	1	5541	2	N	19		60
05	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	270	1	6054	2	N	15	49 1	26
06	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	256	1	5835	2	N	-0-	8 1	18
07	5921 X	5824	-0-	-97	-0-	248	1	5559	2	N	15		33
08	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	17	9			N	NO RPT		33

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205													
03	6355 X	5238	-0-	-1117	-0-	218	1	5019	2	N	1		3
04	6150 X	5762	-0-	-388	-0-	243	1	5491	2	N	25		61
05	6107 X	4399	-0-	-1708	-0-	187	1	4134	2	N	71	51 1	81
06	5460 X	4583	-0-	-877	-0-	189	1	4315	2	N	72	76 1	77
07	5642 X	4964	-0-	-678	-0-	213	1	4729	2	N	20		97
08	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-	22	9			N	NO RPT		97

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	508	1	4571 2	Y	101	111 1		163
						111	9						
04	4860 X	4700	-0-	-160	-0-	499	1	4176 2	Y	23	50 1		137
						25	9						
05	5022 X	4481	-0-	-541	-0-	520	1	3940 2	Y	19	92 1		64
						21	9						
06	5100 X	3438	-0-	-1662	-0-	372	1	3047 2	Y	17			81
						19	9						
07	5270 X	3976	-0-	-1294	-0-	422	1	3547 2	Y	6			87
						7	9						
08	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				Y	NO RPT			87
VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651													
03	3906 X	3636	-0-	-270	-0-	151	1	3484 2	N	1			47
						1	9						
04	3780 X	3367	-0-	-413	-0-	137	1	3218 2	N	11			77
						12	9						
05	3906 X	3817	-0-	-89	-0-	163	1	3644 2	N	9	30 1		56
						10	9						
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	153	1	3479 2	N	40			96
						44	9						
07	3627 X	3383	-0-	-244	-0-	141	1	3197 2	N	41	52 1		85
						45	9						
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT			85
CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349													
03	8525 X	7832	-0-	-693	-0-	168	1	7656 2	N	7			22
						8	9						
04	7950 X	7656	-0-	-294	-0-	171	1	7485 2	N	-0-	22 1		-0-
05	8215 X	8129	-0-	-86	-0-	188	1	7922 2	N	17			17
						19	9						
06	7950 X	7578	-0-	-372	-0-	184	1	7388 2	N	5			22
						6	9						
07	8060 X	7327	-0-	-733	-0-	186	1	7141 2	N	-0-			21
08	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-				N	NO RPT			21
CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699													
03	10478 X	9250	-0-	-1228	-0-	198	1	9040 2	N	11			23
						12	9						
04	10140 X	8920	-0-	-1220	-0-	198	1	8718 2	N	4	24 1		3
						4	9						
05	10106 X	8279	-0-	-1827	-0-	191	1	8071 2	N	15			18
						17	9						
06	9600 X	7453	-0-	-2147	-0-	180	1	7273 2	N	-0-			18
07	9610 X	7593	-0-	-2017	-0-	192	1	7394 2	N	6			24
						7	9						
08	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-				N	NO RPT			24
CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		WELL #: 29H		RRCID -> 275529		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	15 1	556 2	Y	-0-	-0-
04	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	214 1	7991 2	Y	-0-	-0-
05	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	233 1	8380 2	Y	-0-	-0-
06	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	185 1	6935 2	Y	-0-	-0-
07	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	174 1	6367 2	Y	-0-	-0-
08	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER-SCHUBERT		WELL #: 2H		RRCID -> 275556		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232		
03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	422 1	3769 2	Y	1	82 1 79
04	4080 X	3777	-0-	-303	-0-	401 1	3359 2	Y	15	43 1 51
05	4216 X	3529	-0-	-687	-0-	410 1	3082 2	Y	34	31 1 54
06	4260 X	3540	-0-	-720	-0-	419 1	3110 2	Y	10	64
07	4402 X	4290	-0-	-112	-0-	457 1	3821 2	Y	11	75
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT	75

VELA-GILPIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276067		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464		
03	5394 X	4985	-0-	-409	-0-	207 1	4776 2	N	2	30
04	5220 X	4498	-0-	-722	-0-	189 1	4294 2	N	14	69
05	4867 X	4857	-0-	-10	-0-	207 1	4639 2	N	10	40 1 39
06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	213 1	4863 2	N	22	61
07	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	238 1	5300 2	N	33	27 1 67
08	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT	67

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 277718		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593		
03	10075 X	8243	-0-	-1832	-0-	212 1	8031 2	N	-0-	-0-
04	9510 X	6535	-0-	-2975	-0-	170 1	6365 2	N	-0-	-0-
05	9703 X	8406	-0-	-1297	-0-	226 1	8147 2	N	30	30
06	9390 X	7686	-0-	-1704	-0-	199 1	7476 2	N	10	40
07	8959 X	7865	-0-	-1094	-0-	209 1	7654 2	N	2	42
08	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			N	NO RPT	42

MATRIX LAND CO.		WELL #: 30H		RRCID -> 277765		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942		
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	95 1	3956 2	Y	4	6 1 7
04	5160 X	3938	-0-	-1222	-0-	97 1	3840 2	Y	1	1 1 7
05	5208 X	3992	-0-	-1216	-0-	105 1	3874 2	Y	12	19
06	4860 X	3634	-0-	-1226	-0-	100 1	3530 2	Y	4	1 1 22
07	4464 X	3579	-0-	-885	-0-	103 1	3474 2	Y	2	24
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT	24

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
CERRITO		WELL #:		25H	RRCID ->	277903	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	6486 - 13565
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		15996 X	14673	-0-	-1323	-0-	376	1	N	13		25
04		15060 X	14385	-0-	-675	-0-	14	9	N	25	1	-0-
05		15562 X	14125	-0-	-1437	-0-	376	1	N	-0-		-0-
06		14970 X	13042	-0-	-1928	-0-	382	1	N	10		10
07		14725 X	13254	-0-	-1471	-0-	338	1	N	-0-		10
08		14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-	11	9	N	NO RPT		10

CERRITO		WELL #:		26H	RRCID ->	278068	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	6130 - 13147
03		10261 X	9020	-0-	-1241	-0-	231	1	N	12		22
04		9840 X	8477	-0-	-1363	-0-	13	9	N	-0-	22	1
05		9672 X	8376	-0-	-1296	-0-	222	1	N	-0-		-0-
06		9180 X	8076	-0-	-1104	-0-	224	1	N	12		12
07		9021 X	7962	-0-	-1059	-0-	209	1	N	1		13
08		9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-	13	9	N	NO RPT		13

CERRITO		WELL #:		27H	RRCID ->	278069	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	6381 - 13410
03		12245 X	11455	-0-	-790	-0-	294	1	N	-0-		8
04		11820 X	10971	-0-	-849	-0-	287	1	N	6	9	5
05		11842 X	11172	-0-	-670	-0-	7	9	N	10		15
06		11100 X	10563	-0-	-537	-0-	302	1	N	-0-		15
07		11470 X	10784	-0-	-686	-0-	11	9	N	-0-		10
08		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-	274	1	N	NO RPT		10

CERRITO MATRIX UNIT D		WELL #:		34H	RRCID ->	284615	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	5805 - 13447
03		14756 X	13248	-0-	-1508	-0-	284	1	N	4		7
04		13770 X	12636	-0-	-1134	-0-	4	9	N	31		38
05		14074 X	12632	-0-	-1442	-0-	277	1	N	2	16	1
06		13530 X	11785	-0-	-1745	-0-	34	9	N	-0-		14
07		13237 X	11893	-0-	-1344	-0-	293	1	N	10		24
08		13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-	2	9	N	NO RPT		24

CERRITO MATRIX UNIT D		WELL #:		35H	RRCID ->	284616	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	5908 - 13639
03		24614 X	20288	-0-	-4326	-0-	434	1	N	6		20
04		22710 X	19367	-0-	-3343	-0-	7	9	N	47		67
05		21979 X	19025	-0-	-2954	-0-	428	1	N	28	33	1
06		20940 X	16606	-0-	-4334	-0-	52	9	N	-0-		49
07		21638 X	15002	-0-	-6636	-0-	440	1	N	15		64
08		20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-	31	9	N	NO RPT		64

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO-THOMAS		WELL #:		40H	RRCID ->	288923	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	6269 - 16633	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	48608 X	37847	-0-	-10761	-0-	971	1	36874	2	N	2		6
04	44400 X	34006	-0-	-10394	-0-	889	1	33117	2	N	-0-		6
05	43214 X	34976	-0-	-8238	-0-	944	1	34001	2	N	28	7 1	27
*06	40140 X	32665	-0-	-7475	-0-	845	1	31820	2	N	-0-		27
*07	38936 X	32625	-0-	-6311	-0-	866	1	31756	2	N	3		30
08	37851 X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					N	NO RPT		30
CERRITO STATE A		WELL #:		42H	RRCID ->	288924	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	6166 - 16107	
03	40021 X	35708	-0-	-4313	-0-	917	1	34788	2	N	3		13
04	37380 X	32266	-0-	-5114	-0-	843	1	31423	2	N	-0-		13
05	37510 X	33546	-0-	-3964	-0-	905	1	32609	2	N	29	33 1	9
06	34740 X	31268	-0-	-3472	-0-	808	1	30450	2	N	9		18
07	35898 X	31362	-0-	-4536	-0-	832	1	30521	2	N	8		26
08	35712 X	NO RPT	-0-	-35712	-0-					N	NO RPT		26
CERRITO-THOMAS		WELL #:		39H	RRCID ->	288927	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	6081	PERF.	6166 - 16877	
03	40703 X	31919	-0-	-8784	-0-	819	1	31099	2	N	1		5
04	37170 X	30079	-0-	-7091	-0-	786	1	29293	2	N	-0-		5
05	36580 X	29482	-0-	-7098	-0-	795	1	28645	2	N	38	6 1	37
06	34110 X	27498	-0-	-6612	-0-	711	1	26785	2	N	2		39
07	32612 X	27628	-0-	-4984	-0-	733	1	26887	2	N	7		46
08	31930 X	NO RPT	-0-	-31930	-0-					N	NO RPT		46
CERRITO-THOMAS		WELL #:		38H	RRCID ->	288930	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	6043	PERF.	6403 - 17049	
03	62868 X	50441	-0-	-12427	-0-	1295	1	49144	2	N	2		8
04	57750 X	47234	-0-	-10516	-0-	1235	1	45999	2	N	-0-		8
05	56916 X	45880	-0-	-11036	-0-	1237	1	44564	2	N	72	35 1	45
06	53340 X	42834	-0-	-10506	-0-	1108	1	41718	2	N	7		52
07	51057 X	44380	-0-	-6677	-0-	1177	1	43196	2	N	6		58
08	50437 X	NO RPT	-0-	-50437	-0-					N	NO RPT		58

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	36642 X	29155	-0-	-7487	-0-	748	1	28404	2	N	3			8
04	35460 X	27735	-0-	-7725	-0-	725	1	27010	2	N	-0-			8
05	35743 X	25243	-0-	-10500	-0-	681	1	24545	2	N	15	16	1	7
06	28860 X	27118	-0-	-1742	-0-	701	1	26410	2	N	6			13
07	29822 X	26627	-0-	-3195	-0-	706	1	25918	2	N	3			16
08	29140 X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					N	NO RPT			16
CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049														
03	44547 X	36750	-0-	-7797	-0-	943	1	35804	2	N	3			14
04	41580 X	34632	-0-	-6948	-0-	905	1	33727	2	N	-0-			14
05	41230 X	34170	-0-	-7060	-0-	922	1	33191	2	N	52	44	1	22
06	36660 X	31880	-0-	-4780	-0-	824	1	31052	2	N	4			26
07	37882 X	31967	-0-	-5915	-0-	848	1	31119	2	N	-0-			26
08	36735 X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					N	NO RPT			26
CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107														
03	36239 X	34016	-0-	-2223	-0-	873	1	33140	2	N	3			9
04	35070 X	32384	-0-	-2686	-0-	847	1	31537	2	N	-0-			9
05	36239 X	32236	-0-	-4003	-0-	871	1	31339	2	N	24	22	1	11
06	33570 X	31070	-0-	-2500	-0-	803	1	30260	2	N	6			17
07	34689 X	31072	-0-	-3617	-0-	824	1	30245	2	N	3			20
08	34007 X	NO RPT	-0-	-34007	-0-					N	NO RPT			20
CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214														
03	45260 X	36402	-0-	-8858	-0-	934	1	35468	2	N	-0-			14
04	43800 X	34258	-0-	-9542	-0-	896	1	33362	2	N	-0-			14
05	42098 X	33716	-0-	-8382	-0-	910	1	32765	2	N	37	14	1	6
06	36510 X	31425	-0-	-5085	-0-	812	1	30601	2	N	11			17
07	37727 X	31487	-0-	-6240	-0-	835	1	30649	2	N	3			20
08	36394 X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					N	NO RPT			20
CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871														
03	32364 X	26057	-0-	-6307	-0-	669	1	25386	2	N	2			7
04	29520 X	23656	-0-	-5864	-0-	618	1	23038	2	N	-0-			7
05	29233 X	24771	-0-	-4462	-0-	668	1	24072	2	N	28	22	1	13
06	27180 X	23068	-0-	-4112	-0-	597	1	22471	2	N	-0-			13
07	26660 X	23318	-0-	-3342	-0-	618	1	22691	2	N	8			21
08	26071 X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					N	NO RPT			21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 13678														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	72447 X	43702	-0-	-28745	-0-	1022	1	42656	2	N	22	93	1	13
04	63360 X	37147	-0-	-26213	-0-	918	1	36229	2	N	-0-	7	1	6
05	60450 X	38235	-0-	-22215	-0-	1002	1	37164	2	N	63	42	1	27
06	55020 X	34288	-0-	-20732	-0-	940	1	33336	2	N	11	7	1	31
07	50158 X	33354	-0-	-16804	-0-	959	1	32383	2	N	11	6	1	36
08	43710 X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					N	NO RPT			36

CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385														
03	92039 X	57271	-0-	-34768	-0-	1340	1	55900	2	N	28	121	1	17
04	82260 X	48686	-0-	-33574	-0-	1203	1	47483	2	N	-0-	9	1	8
05	78988 X	48208	-0-	-30780	-0-	1266	1	46867	2	N	68	43	1	33
06	71040 X	46145	-0-	-24895	-0-	1265	1	44863	2	N	15	10	1	38
07	65286 X	45097	-0-	-20189	-0-	1296	1	43775	2	N	24	7	1	55
08	57257 X	NO RPT	-0-	-57257	-0-					N	NO RPT			55

CERRITO MATRIX E WELL #: 47H RRCID -> 290670 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6886 - 14115														
03	58280 X	57276	-0-	-1004	-0-	1340	1	55905	2	N	28	87	1	16
04	51210 X	48685	-0-	-2525	-0-	1203	1	47482	2	N	-0-	8	1	8
05	50829 X	50829	-0-	-0-	-0-	1332	1	49408	2	N	81	55	1	34
06	55440 X	46147	-0-	-9293	-0-	1265	1	44863	2	N	17	10	1	41
07	57288 X	45093	-0-	-12195	-0-	1296	1	43775	2	N	20	8	1	53
08	57288 X	NO RPT	-0-	-57288	-0-					N	NO RPT			53

CERRITO SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 291683 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6916 - 17686														
03	363816 X	175253	-0-	-188563	-0-	175203	2	50	9	N	45	61	1	34
04	142672 X	142672	-0-	-0-	-0-	1067	1	141565	2	N	36	47	1	23
05	157334 X	157334	-0-	-0-	-0-	1265	1	155961	2	N	98	56	1	65
06	168060 X	125030	-0-	-43030	-0-	1175	1	123779	2	N	69	67	1	67
07	175243 X	117652	-0-	-57591	-0-	1219	1	116374	2	N	54	59	1	62
08	175243 X	NO RPT	-0-	-175243	-0-					N	NO RPT			62

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 291724 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6636 - 16000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	188232 X	144794	-0-	-43438	-0-	144693	2	101	9	N	92	66	1	106
04	119406 X	119406	-0-	-0-	-0-	909	1	118478	2	N	17	95	1	28
						19	9							
05	118169 X	118169	-0-	-0-	-0-	950	1	117158	2	N	55	36	1	47
						61	9							
06	138870 X	104868	-0-	-34002	-0-	1005	1	103823	2	N	36	38	1	45
						40	9							
07	162192 X	98810	-0-	-63382	-0-	1040	1	97729	2	N	37	32	1	50
						41	9							
08	144801 X	NO RPT	-0-	-144801	-0-					N	NO RPT			50

CERRITO SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 291725 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6616 - 14930														
03	203856 X	134822	-0-	-69034	-0-	134755	2	67	9	N	61	64	1	72
04	108233 X	108233	-0-	-0-	-0-	823	1	107387	2	N	21	37	1	56
						23	9							
05	102609 X	102609	-0-	-0-	-0-	825	1	101726	2	N	53	35	1	74
						58	9							
06	166890 X	83449	-0-	-83441	-0-	794	1	82624	2	N	28	32	1	70
						31	9							
07	158658 X	80323	-0-	-78335	-0-	841	1	79438	2	N	40	50	1	60
						44	9							
08	134819 X	NO RPT	-0-	-134819	-0-					N	NO RPT			60

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460 WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697														
03	837 N	793	-0-	-44	-0-	56	1	737	3	N	-0-			-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	3	N	-0-			-0-
05	899 N	792	-0-	-107	-0-	57	1	735	3	N	-0-			-0-
06	780 N	569	-0-	-211	-0-	42	1	527	2	N	-0-			-0-
07	744 N	629	-0-	-115	-0-	46	1	583	3	N	-0-			-0-
08	806 N	679	-0-	-127	-0-	47	1	632	3	N	-0-			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728														
03	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	97	1	1275	3	N	-0-			-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	90	1	1178	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	98	1	1272	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	983	-0-	-337	-0-	72	1	911	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1088	-0-	-214	-0-	80	1	1008	3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1174	-0-	-190	-0-	81	1	1093	3	N	-0-			-0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619														
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	3	Y	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	334	3	Y	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	Y	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	297	3	Y	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	227	3	Y	-0-			-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460										
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 1		RRCID -> 248719		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	164	1	1334	3	N	-0-	21
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	180	1	1386	3	N	-0-	21
05	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	135	1	1418	3	N	-0-	21
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	162	1	1357	3	N	-0-	21
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	201	1	1476	3	N	-0-	21
*08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	174	1	1419	3	N	-0-	21

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 3		RRCID -> 248936		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669			
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	67	1	546	3	Y	-0-	-0-
04	660 N	637	-0-	-23	-0-	73	1	564	3	Y	-0-	-0-
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	55	1	581	3	Y	-0-	-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	67	1	564	3	Y	-0-	-0-
07	651 N	641	-0-	-10	-0-	77	1	564	3	Y	-0-	-0-
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	69	1	567	3	Y	-0-	-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 5H		RRCID -> 260331		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814			
03	3255 X	3007	-0-	-248	-0-	329	1	2678	3	N	-0-	29
04	3150 X	3043	-0-	-107	-0-	349	1	2694	3	N	-0-	29
05	3255 X	3244	-0-	-11	-0-	282	1	2962	3	N	-0-	29
06	3150 X	3139	-0-	-11	-0-	334	1	2805	3	N	-0-	29
07	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	375	1	2764	3	N	-0-	29
08	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	342	1	2797	3	N	-0-	29

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H		RRCID -> 269499		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275			
03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	279	1	2267	3	N	-0-	7
04	3060 X	2967	-0-	-93	-0-	341	1	2626	3	N	-0-	7
05	3162 X	2685	-0-	-477	-0-	234	1	2451	3	N	-0-	7
06	3060 X	2468	-0-	-592	-0-	263	1	2205	3	N	-0-	7
07	3069 X	2121	-0-	-948	-0-	254	1	1867	3	N	-0-	7
08	3069 X	2318	-0-	-751	-0-	253	1	2065	3	N	-0-	7

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 7H		RRCID -> 269500		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763			
03	2387 X	1759	-0-	-628	-0-	193	1	1566	3	N	-0-	-0-
04	2310 X	1915	-0-	-395	-0-	220	1	1695	3	N	-0-	-0-
05	2232 X	1842	-0-	-390	-0-	160	1	1682	3	N	-0-	-0-
06	2160 X	1458	-0-	-702	-0-	155	1	1303	3	N	-0-	-0-
07	2077 X	1417	-0-	-660	-0-	170	1	1247	3	N	-0-	-0-
08	1984 X	1211	-0-	-773	-0-	132	1	1079	3	N	-0-	-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 8H		RRCID -> 269947		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014			
03	5766 X	5262	-0-	-504	-0-	577	1	4685	3	N	-0-	43
04	5670 X	5491	-0-	-179	-0-	632	1	4859	3	N	-0-	43
05	5859 X	5483	-0-	-376	-0-	477	1	5006	3	N	-0-	43
06	5400 X	4780	-0-	-620	-0-	509	1	4271	3	N	-0-	43
07	5673 X	5579	-0-	-94	-0-	667	1	4912	3	N	-0-	43
08	5673 X	5514	-0-	-159	-0-	601	1	4913	3	N	-0-	43

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC			486517													
G. B. MINERALS		WELL #:	2H	RRCID ->	270150	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10519 - 15670					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	51	1	1991 3	N	-0-					-0-
04		1920 N	1714	-0-	-206	-0-	36	1	1678 3	N	-0-					-0-
05		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	50	1	1986 3	N	-0-					-0-
06		1980 N	1723	-0-	-257	-0-	41	1	1682 3	N	-0-					-0-
07		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	52	1	1907 3	N	-0-					-0-
*08		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	57	1	2097 3	N	-0-					-0-

PINA		WELL #:	1H	RRCID ->	276879	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7819 - 14421					
03		3875 X	3803	-0-	-72	-0-	417	1	3386 3	N	-0-					10
04		3570 X	2235	-0-	-1335	-0-	130	1	2105 3	N	-0-					10
05		3596 X	2952	-0-	-644	-0-	182	1	2770 3	N	-0-					10
06		3690 X	2600	-0-	-1090	-0-	159	1	2441 3	N	-0-					10
07		3813 X	2537	-0-	-1276	-0-	162	1	2369 3	N	5					15
							6	9								
*08		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	262	1	3580 3	N	40					55
							44	9								

RETAMA RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	281890	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	6869	PERF.	6494 - 6789					
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022																

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978	WELL #:	1	RRCID ->	045662	COMPL. DATE	01/06/1969	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	N/A				
SANCHEZ-HARTE -C-																
03		403 N	208	-0-	-195	-0-	17	1	191 3	N	-0-					-0-
04		240 N	183	-0-	-57	-0-	19	1	164 3	N	-0-					-0-
05		372 N	259	-0-	-113	-0-	30	1	229 3	N	-0-					-0-
06		210 N	163	-0-	-47	-0-	20	1	143 3	N	-0-					-0-
07		186 N	142	-0-	-44	-0-	11	1	131 3	N	-0-					-0-
08		248 N	68	-0-	-180	-0-	6	1	62 3	N	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:	1	RRCID ->	051602	COMPL. DATE	11/11/1971	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	N/A					
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104 3	Y	-0-					-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126 3	Y	-0-					-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126 3	Y	-0-					-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122 3	Y	-0-					-0-
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	24	1	112 3	Y	-0-					-0-
08		155 N	95	-0-	-60	-0-	12	1	83 3	Y	-0-					-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	051765	COMPL. DATE	12/16/1971	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	N/A					
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-					-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11 3	Y	-0-					-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 052165		COMPL. DATE 03/11/1972			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	55 1	101 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	54 1	121 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	54 1	108 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	67 1	96 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	37 1	153 3	Y	-0-		-0-			-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	51 1	124 3	Y	-0-		-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2		RRCID -> 052545		COMPL. DATE 04/08/1972			TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A					
03	372 N	225	-0-	-147	-0-	41 1	184 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	37 1	162 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	310 N	191	-0-	-119	-0-	35 1	156 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	38 1	165 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	40 1	184 3	Y	-0-		-0-			-0-
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	27 1	181 3	Y	-0-		-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 3		RRCID -> 052627		COMPL. DATE 05/21/1972			TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A					
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	56 1	254 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	57 1	251 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	58 1	263 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	59 1	259 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	56 1	258 3	Y	-0-		-0-			-0-
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	39 1	266 3	Y	-0-		-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 053061		COMPL. DATE 07/06/1972			TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A					
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	204 1	929 3	Y	-0-		-0-			2
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	212 1	928 3	Y	-0-		-0-	2 1		-0-
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	216 1	979 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	212 1	933 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	211 1	960 3	Y	-0-		-0-			-0-
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	152 1	1029 3	Y	-0-		-0-			-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 053169		COMPL. DATE 07/28/1972			TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A					
03	744 N	553	-0-	-191	-0-	85 1	468 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	69 1	453 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	76 1	584 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	73 1	586 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	56 1	496 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	23 1	581 3	Y	-0-		-0-			-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972			TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A					
03	1023 N	887	-0-	-136	-0-	135 1	752 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	870 N	837	-0-	-33	-0-	132 1	705 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	961 N	854	-0-	-107	-0-	138 1	716 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	870 N	811	-0-	-59	-0-	120 1	691 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	868 N	824	-0-	-44	-0-	153 1	671 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	868 N	828	-0-	-40	-0-	120 1	708 3	Y	-0-		-0-			-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972			TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A					
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 3	N	-0-		-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 3	N	-0-		-0-			-0-
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	1 1	7 3	N	-0-		-0-			-0-
06	11 N	7	-0-	-4	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11 1	50 3	N	-0-		-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	46 1	86 3	Y	Y	-0-			-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	60 1	136 3	Y	Y	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	62 1	124 3	Y	Y	-0-			-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	70 1	100 3	Y	Y	-0-			-0-
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	27 1	113 3	Y	Y	-0-			-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	43 1	104 3	Y	Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: S 4		RRCID -> 053509		COMPL. DATE 09/01/1972			TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117					
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	42 1	109 3	Y	Y	-0-			-0-
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	27 1	55 3	Y	Y	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	28 1	65 3	Y	Y	-0-			-0-
06		150 N	78	-0-	-72	-0-	12 1	66 3	Y	Y	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	20 1	80 3	Y	Y	-0-			-0-
*08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	23 1	135 3	Y	Y	-0-			-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A					
03		558 N	511	-0-	-47	-0-	78 1	433 3	Y	Y	-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	76 1	406 3	Y	Y	-0-			-0-
05		527 N	496	-0-	-31	-0-	80 1	416 3	Y	Y	-0-			-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	71 1	409 3	Y	Y	-0-			-0-
07		496 N	394	-0-	-102	-0-	73 1	321 3	Y	Y	-0-			-0-
08		496 N	447	-0-	-49	-0-	65 1	382 3	Y	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 054179		COMPL. DATE 11/29/1972			TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A					
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	39 1	433 3	N	N	-0-			-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	56 1	395 3	N	N	-0-			-0-
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	83 1	390 3	N	N	-0-			-0-
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	91 1	360 3	N	N	-0-			-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	71 1	384 3	N	N	-0-			-0-
*08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	45 1	377 3	N	N	-0-			-0-

RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972			TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A					
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	51 1	136 3	Y	Y	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	30 1	93 3	Y	Y	-0-			-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	38 1	141 3	Y	Y	-0-			-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	45 1	137 3	Y	Y	-0-			-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	39 1	146 3	Y	Y	-0-			-0-
*08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	31 1	160 3	Y	Y	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972			TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: A 5		RRCID -> 054541		COMPL. DATE 10/05/1972			TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A					
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	28 1	126 3	Y	Y	-0-			-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	11 1	46 3	Y	Y	-0-			-0-
05		62 N	37	-0-	-25	-0-	7 1	30 3	Y	Y	-0-			-0-
06		60 N	22	-0-	-38	-0-	4 1	18 3	Y	Y	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	17 1	79 3	Y	Y	-0-			-0-
*08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	20 1	133 3	Y	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	N	-0-		-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	43	1	303	3	N	-0-		-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	61	1	287	3	N	-0-		-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	59	1	232	3	N	-0-		-0-
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	3	N	-0-		-0-
*08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	3	N	-0-		-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A														
03		279 N	234	-0-	-45	-0-	64	1	170	3	Y	-0-		-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	51	1	157	3	Y	-0-		-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	101	1	374	3	Y	-0-		-0-
06		240 N	186	-0-	-54	-0-	46	1	140	3	Y	-0-		-0-
07		217 N	148	-0-	-69	-0-	31	1	117	3	Y	-0-		-0-
08		403 N	145	-0-	-258	-0-	24	1	121	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
03		310 N	298	-0-	-12	-0-	108	1	190	3	N	-0-		-0-
04		420 N	299	-0-	-121	-0-	29	1	270	3	N	-0-		-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-		-0-
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	N	-0-		-0-
07		310 N	304	-0-	-6	-0-	5	1	299	3	N	-0-		-0-
08		341 N	339	-0-	-2	-0-	55	1	284	3	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A														
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	165	1	430	3	Y	-0-		-0-
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	223	1	464	3	Y	-0-		-0-
05		589 N	538	-0-	-51	-0-	163	1	375	3	Y	-0-		-0-
06		570 N	317	-0-	-253	-0-	48	1	269	3	Y	-0-		-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	119	1	478	3	Y	-0-		-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A														
03		93 N	61	-0-	-32	-0-	36	1	25	3	N	-0-		-0-
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	1			N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A														
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	174	1	948	3	Y	-0-		-0-
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	143	1	929	3	Y	-0-		-0-
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	141	1	1082	3	Y	-0-		-0-
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	135	1	1077	3	Y	-0-		-0-
07		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	118	1	1045	3	Y	-0-		-0-
08		1209 N	871	-0-	-338	-0-	34	1	837	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-		7 3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A								
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974		TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A								
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286								
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 3			Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 3			N	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A								
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-		27 1	148 3		Y	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-		31 1	204 3		Y	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-		22 1	164 3		Y	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-		18 1	146 3		Y	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-		22 1	194 3		Y	-0-					-0-
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-		8 1	197 3		Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	19	1	12	3	N	-0-		-0-
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	87	1	1	3	N	-0-		-0-
05		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	1			N	-0-		-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1			N	-0-		-0-
*07		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	1			N	-0-		-0-
08		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT		-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A														
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	68	1	759	3	N	-0-		-0-
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	70	1	595	3	N	-0-		-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	76	1	593	3	N	-0-		-0-
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	75	1	549	3	N	-0-		-0-
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	49	1	580	3	N	-0-		-0-
08		589 N	556	-0-	-33	-0-	49	1	507	3	N	-0-		-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	1	N	-0-		-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975			TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975			TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976			TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A						
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-

GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A						
03	3100	N	2840	-0-	-260	375	236	1	2604	3	N	-0-			-0-
04	2735	N	2360	-0-	-375	-0-	247	1	2113	3	N	-0-			-0-
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	241	1	1875	3	N	-0-			-0-
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	228	1	1659	3	N	-0-			-0-
07	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	161	1	1882	3	N	-0-			-0-
*08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	168	1	1742	3	N	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5 A		RRCID -> 069979		COMPL. DATE 01/05/1977			TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A						
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	53	1	238	3	Y	-0-			-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	66	1	286	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	57	1	261	3	Y	-0-			-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	71	1	314	3	Y	-0-			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	71	1	322	3	Y	-0-			-0-
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	3	Y	-0-			-0-

H. I. PALAFOX		WELL #: 1298		RRCID -> 070211		COMPL. DATE 06/02/1974			TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POLIS, A. K.		WELL #: 1		RRCID -> 070624		COMPL. DATE 03/10/1977			TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A						
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	50	1	549	3	N	-0-			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	54	1	466	3	N	-0-			-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	55	1	428	3	N	-0-			-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	68	1	492	3	N	-0-			-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	N	-0-			-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	46	1	476	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 3		RRCID -> 071802		COMPL. DATE 05/08/1977			TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		11
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-	11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	11
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	11

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 071981		COMPL. DATE 06/03/1977			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	226	3	Y	-0-	6
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	69	1	248	3	Y	-0-	6
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	45	1	197	3	Y	-0-	6
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	22	1	190	3	Y	-0-	6
07	341 N	226	-0-	-115	-0-	12	1	214	3	Y	-0-	6
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	31	1	166	3	Y	-0-	6

BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-	-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-

RETTIG		WELL #: 2		RRCID -> 074746		COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744			
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	502	3	Y	-0-	-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	7	1	398	3	Y	-0-	-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	24	1	748	3	Y	-0-	-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	3	Y	-0-	-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	5	1	955	3	Y	-0-	-0-
*08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	23	1	1543	3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083			
03	372 N	117	-0-	-255	-0-	42	1	75	3	N	-0-	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	3	N	-0-	-0-
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	69	1	359	3	N	-0-	-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270			
03	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	429	1	800	3	N	-0-	-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	338	1	765	3	N	-0-	-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	359	1	725	3	N	-0-	-0-
06	1200 N	915	-0-	-285	-0-	379	1	536	3	N	-0-	-0-
07	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	204	1	851	3	N	-0-	-0-
*08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	362	1	869	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	160	1	280	3	N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
*07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-			-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250															
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	88	1	164	3	Y	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	55	1	125	3	Y	-0-			-0-
05		248 N	173	-0-	-75	-0-	57	1	116	3	Y	-0-			-0-
06		240 N	173	-0-	-67	-0-	72	1	101	3	Y	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	43	1	176	3	Y	-0-			-0-
*08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	56	1	134	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293															
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-			-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
05		496 N	195	-0-	-301	-0-	1	1	194	3	N	-0-			-0-
06		240 N	96	-0-	-144	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160															
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	92	1	244	3	Y	-0-			-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	86	1	268	3	Y	-0-			-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	73	1	273	3	Y	-0-			-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	86	1	264	3	Y	-0-			-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	72	1	275	3	Y	-0-			-0-
08		155 N	25	-0-	-130	-0-	4	1	21	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407															
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-			-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	N	-0-			-0-
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	49	1	767	3	N	-0-			-0-
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
*08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	N	-0-			-0-

TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911															
03		155 N	123	-0-	-32	-0-	25	1	98	3	Y	-0-			-0-
04		150 N	121	-0-	-29	-0-	24	1	97	3	Y	-0-			-0-
05		186 N	143	-0-	-43	-0-	29	1	114	3	Y	-0-			-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	3	Y	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	3	Y	-0-			-0-
*08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	-0-			-0-

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980															
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	129	1	504	3	Y	-0-			-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	119	1	486	3	Y	-0-			-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	122	1	471	3	Y	-0-			-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	100	1	431	3	Y	-0-			-0-
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	104	1	448	3	Y	-0-			-0-
*08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	88	1	485	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		2387 X	2211	-0-	-176	-0-	183	1	2028	3	Y	-0-
04		1620 X	1071	-0-	-549	-0-	102	1	877	3	Y	10
							92	9				
05		2697 X	994	-0-	-1703	-0-	113	1	881	3	Y	10
06		2610 X	952	-0-	-1658	-0-	115	1	837	3	Y	10
07		2697 X	1384	-0-	-1313	-0-	109	1	1275	3	Y	10
08		2201 X	1763	-0-	-438	-0-	155	1	1608	3	Y	10

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826												
03		3038 X	2443	-0-	-595	-0-	203	1	2240	3	Y	-0-
04		2640 X	1715	-0-	-925	-0-	179	1	1536	3	Y	-0-
05		3131 X	1433	-0-	-1698	-0-	163	1	1270	3	Y	-0-
06		3030 X	635	-0-	-2395	-0-	77	1	558	3	Y	-0-
07		3131 X	1157	-0-	-1974	-0-	91	1	1066	3	Y	-0-
08		2449 X	1716	-0-	-733	-0-	151	1	1565	3	Y	-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	383	3	N	-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-
*08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085												
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	189	1	859	3	Y	2
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	218	1	953	3	Y	-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	212	1	962	3	Y	-0-
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	162	1	713	3	Y	-0-
07		868 N	809	-0-	-59	-0-	145	1	664	3	Y	-0-
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086												
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	3	N	-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	48	1	410	3	N	-0-
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	56	1	433	3	N	-0-
06		480 N	425	-0-	-55	-0-	51	1	374	3	N	-0-
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	52	1	606	3	N	-0-
*08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	71	1	735	3	N	-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993			TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3		Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993			TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	3		Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242					
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-		153	1	284	3	Y	-0-		-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-		133	1	302	3	Y	-0-		-0-
05	465 N	450	-0-	-15	-0-		149	1	301	3	Y	-0-		-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-		177	1	251	3	Y	-0-		-0-
07	465 N	432	-0-	-33	-0-		84	1	348	3	Y	-0-		-0-
08	465 N	441	-0-	-24	-0-		130	1	311	3	Y	-0-		-0-

PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199					
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994			TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	3		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	3		Y	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	155 N	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189								
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	147	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	102	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	206	-0-	-166	-0-	68	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	124	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	162	-0-	-179	-0-	31	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	61	1	147	3	Y	-0-					-0-

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452								
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	1912	1	2232	3	Y	-0-					-0-
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	344	1	2806	3	Y	-0-					-0-
05	1736 X	1683	-0-	-53	-0-	179	1	1484	3	Y	18	18	1			-0-
06	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	20	9									-0-
07	1736 X	1596	-0-	-140	-0-	63	1	1898	3	Y	-0-					-0-
*08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
						1813	3			Y	-0-					-0-
CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087							
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	54	1	596	3	N	-0-					19
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	65	1	560	3	N	-0-					19
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	75	1	583	3	N	-0-					19
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	75	1	547	3	N	-0-					19
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	3	N	-0-					19
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	N	-0-					19
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175							
03	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	216	1	2385	3	N	-0-					-0-
04	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	131	1	1120	3	N	-0-					-0-
05	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	221	1	1715	3	N	-0-					-0-
06	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	211	1	1536	3	N	-0-					-0-
07	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	146	1	1706	3	N	-0-					-0-
*08	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	177	1	1838	3	N	-0-					-0-
LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297							
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	57	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	3	Y	-0-					-0-
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	Y	-0-					-0-
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891							
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	10 1	170 3	Y	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	1 1	146 3	Y	-0-
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	8 1	125 3	Y	-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		Y	-0-
08	155 N	25	-0-	-130	-0-	1 1	24 3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113	
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	56 1	98 3	N	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24 1	221 3	N	-0-
05	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 3		N	-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	2 1	104 3	N	-0-
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	23 1	120 3	N	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4 1	8 3	N	-0-
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 1		N	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
*06	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 1		N	-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10 1	55 3	N	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 5		RRCID -> 159883		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352	
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17 1	285 3	Y	-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-
05	403 N	277	-0-	-126	-0-	2 1	275 3	Y	-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	17 1	266 3	Y	-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		Y	-0-
08	279 N	157	-0-	-122	-0-	6 1	151 3	Y	-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 4 A		RRCID -> 161421		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	117 3	N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
05	372 N	145	-0-	-227	-0-	17 1	128 3	N	-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	33 1	238 3	N	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	36 1	417 3	N	-0-
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	54 1	556 3	N	-0-

LAUREL, F. D. # 1390		WELL #: 6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011	
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	150 1	1661 3	N	-0-
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	163 1	1399 3	N	-0-
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	157 1	1223 3	N	-0-
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	239 1	1737 3	N	-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	144 1	1695 3	N	-0-
*08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	183 1	1900 3	N	-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346	
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	138 1	1531 3	N	-0-
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	151 1	1293 3	N	-0-
05	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	165 1	1283 3	N	-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	208 1	1516 3	N	-0-
07	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	108 1	1269 3	N	-0-
*08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	159 1	1646 3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CERRITO LAND CO. 1490		WELL #: 11D		RRCID ->	165371	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	6302 PERF. 5900 - 6151			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	35 1	295 3	N	-0-			-0-
05	341 N	175	-0-	-166	-0-	20 1	155 3	N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7 1	51 3	N	-0-			-0-
07	341 N	98	-0-	-243	-0-	8 1	90 3	N	-0-			-0-
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	33 1	342 3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 9		RRCID ->	165549	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	7298 PERF. 7056 - 7176			
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	105 1	184 3	N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27 1	249 3	N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1 1	274 3	N	-0-			-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	4 1	274 3	N	-0-			-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	45 1	233 3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: B 7		RRCID ->	165550	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	7383 PERF. 7136 - 7204			
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	170 1	317 3	N	-0-			-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	145 1	328 3	N	-0-			-0-
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	148 1	297 3	N	-0-			-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	233 1	329 3	N	-0-			-0-
07	496 N	351	-0-	-145	-0-	68 1	283 3	N	-0-			-0-
08	434 N	257	-0-	-177	-0-	75 1	182 3	N	-0-			-0-

CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID ->	165988	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	6308 PERF. 6184 - 6204			
03	651 X	26	-0-	-625	-0-	2 1	24 3	N	-0-			-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
05	651 X	14	-0-	-637	-0-	2 1	12 3	N	-0-			-0-
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
08	31 X	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID ->	166437	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	7365 PERF. 7174 - 7207			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID ->	166504	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	7475 PERF. 7309 - 7365			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES		WELL #: 10		RRCID ->	167284	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 7126 - 7252			
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	167 1	312 3	N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	112 1	255 3	N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	138 1	278 3	N	-0-			-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	195 1	275 3	N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	87 1	363 3	N	-0-			-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	120 1	287 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 7		RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	273	-0-	273	1693	15	1	258	3	Y	-0-			-0-
04		1960 X	267	-0-	-1693	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
05		434 N	335	-0-	-99	-0-	2	1	333	3	Y	-0-			-0-
06		270 N	70	-0-	-200	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
*07		279 N	99	-0-	-180	-0-	99	1			Y	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

RETTIG				WELL #: 6B		RRCID -> 167572		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

W.C.S.L. 1383				WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG				WELL #: 5		RRCID -> 168267		COMPL. DATE 12/15/1997			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1390				WELL #: 9A		RRCID -> 169561		COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343				
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	73	1	806	3	Y	-0-			-0-
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	81	1	690	3	Y	-0-			-0-
05		682 N	572	-0-	-110	-0-	65	1	507	3	Y	-0-			-0-
06		810 N	740	-0-	-70	-0-	89	1	651	3	Y	-0-			-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	65	1	761	3	Y	-0-			-0-
*08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	57	1	585	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"				WELL #: 10		RRCID -> 170459		COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. 1931				WELL #: 5A		RRCID -> 170473		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387				
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-			-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	3	N	-0-			-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	249	3	N	-0-			-0-
06		180 N	147	-0-	-33	-0-	18	1	129	3	N	-0-			-0-
07		217 N	155	-0-	-62	-0-	12	1	143	3	N	-0-			-0-
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	17	1	181	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	43	1	113	3	Y	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	3	Y	-0-
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	29	1	106	3	Y	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	38	1	115	3	Y	-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	23	1	89	3	Y	-0-
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	9	1	44	3	Y	-0-

LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424		
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	Y	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	3	Y	-0-
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	35	1	272	3	Y	-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	35	1	255	3	Y	-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	23	1	274	3	Y	-0-
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	25	1	254	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203		
03	806 N	468	-0-	-338	-0-	128	1	340	3	Y	-0-
04	630 N	463	-0-	-167	-0-	113	1	350	3	Y	-0-
05	806 N	686	-0-	-120	-0-	145	1	541	3	Y	-0-
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	109	1	334	3	Y	-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	120	1	456	3	Y	-0-
08	682 N	417	-0-	-265	-0-	68	1	349	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074		
03	372 N	265	-0-	-107	-0-	72	1	193	3	Y	-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	54	1	169	3	Y	-0-
05	341 N	236	-0-	-105	-0-	50	1	186	3	Y	-0-
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	53	1	164	3	Y	-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	39	1	150	3	Y	-0-
08	248 N	187	-0-	-61	-0-	31	1	156	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052		
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	112	1	296	3	Y	-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	105	1	325	3	Y	-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	108	1	403	3	Y	-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	114	1	349	3	Y	-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	98	1	375	3	Y	-0-
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	72	1	365	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160		
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	54	1	143	3	Y	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	48	1	150	3	Y	-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	98	1	366	3	Y	-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	72	1	219	3	Y	-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	88	1	336	3	Y	-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	75	1	381	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944		
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	204	1	543	3	Y	-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	154	1	481	3	Y	-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	160	1	594	3	Y	-0-
06	720 N	657	-0-	-63	-0-	162	1	495	3	Y	-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	140	1	535	3	Y	-0-
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	128	1	657	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 193376		COMPL. DATE 01/25/2003			TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978						
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	3	Y	-0-				10
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	92	1	331	3	Y	-0-				10
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	75	1	325	3	Y	-0-				10
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	Y	-0-				10
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	-0-				10
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	76	1	411	3	Y	-0-				10

RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022						
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	77	1	205	3	N	-0-				-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	60	1	185	3	N	-0-				-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	68	1	252	3	N	-0-				-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	69	1	211	3	N	-0-				-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	60	1	226	3	N	-0-				-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	267	3	N	-0-				-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 4		RRCID -> 195187		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244						
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-				3
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	3	N	-0-				3
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	N	-0-				3
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	3	N	-0-				3
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	N	-0-				3
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	17	1	88	3	N	-0-				3

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	234 1	620 3	N	-0-		-0-
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	178 1	556 3	N	-0-		-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	165 1	616 3	N	-0-		-0-
06	780 N	651	-0-	-129	-0-	160 1	491 3	N	-0-		-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	160 1	608 3	N	-0-		-0-
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	124 1	636 3	N	-0-		-0-

CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156			
03	25110 X	25110	-0-	-0-	-0-	2083 1	23019 3	N	7		46
04	23437 X	23437	-0-	-0-	-0-	2451 1	20976 3	N	9		55
05	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	1816 1	14124 3	N	1	53 1	3
06	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	1628 1	11834 3	N	-0-		3
*07	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	814 1	9548 3	N	-0-		3
*08	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	760 1	7874 3	N	-0-		2

PUIG, L. F.		WELL #: 17		RRCID -> 197772		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 15		RRCID -> 197775		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-		-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886			
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	56 1	98 3	N	-0-		-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15 1	133 3	N	-0-		-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		N	-0-		-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-		-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	1 1	92 3	N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		Y	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 202640		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	131	1	593	3	Y	-0-	2
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	124	1	543	3	Y	-0-	-0-
05	713 N	647	-0-	-66	-0-	117	1	530	3	Y	-0-	-0-
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	122	1	540	3	Y	-0-	-0-
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	117	1	536	3	Y	-0-	-0-
08	651 N	611	-0-	-40	-0-	79	1	532	3	Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202641		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063			
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	169	1	770	3	Y	-0-	7
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	160	1	699	3	Y	-0-	-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	138	1	627	3	Y	-0-	-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	119	1	524	3	Y	-0-	-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	106	1	483	3	Y	-0-	-0-
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	73	1	493	3	Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 9		RRCID -> 202642		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094			
03	899 N	438	-0-	-461	-0-	79	1	359	3	Y	-0-	2
04	600 N	439	-0-	-161	-0-	82	1	357	3	Y	-0-	-0-
05	620 N	475	-0-	-145	-0-	86	1	389	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	74	1	328	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	378	-0-	-87	-0-	68	1	310	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	346	-0-	-119	-0-	45	1	301	3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427			
03	496 N	440	-0-	-56	-0-	25	1	415	3	Y	-0-	-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-	-0-
05	527 N	440	-0-	-87	-0-	3	1	437	3	Y	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-	-0-
08	434 N	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366			
03	14B DENY	118	-0-	118	118	7	1	111	3	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	171	-0-	171	289	171	3			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	141	-0-	141	430	1	1	140	3	Y	-0-	-0-
06	542 X	112	-0-	-430	-0-	7	1	105	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-	-0-
08	155 N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	6	1	408	3	Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398			
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	-0-
05	62	N	42	-0-	-20	1	1	41	3	Y	-0-	-0-
06	30	N	28	-0-	-2	1	1	27	3	Y	-0-	-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-	-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	6	1	386	3	Y	-0-	-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 8		RRCID -> 207815		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409				
03	124	N	84	-0-	-40	11	1	73	3	N	-0-	11
04	106	N	106	-0-	-0-	23	1	83	3	N	-0-	11
05	131	N	131	-0-	-0-	24	1	107	3	N	-0-	11
06	105	N	105	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-	11
07	126	N	126	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-	11
*08	190	N	190	-0-	-0-	30	1	160	3	N	-0-	11

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336				
03	314	N	314	-0-	-0-	28	1	286	3	Y	-0-	-0-
04	300	N	229	-0-	-71	4	1	225	3	Y	-0-	-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310					Y	-0-	-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300					Y	-0-	-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248					Y	-0-	-0-
*08	557	N	557	-0-	-0-	8	1	549	3	Y	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208786		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772				
03	651	N	513	-0-	-138	79	1	434	3	Y	-0-	6
04	510	N	56	-0-	-454	8	1	48	3	Y	-0-	-0-
05	589	N	118	-0-	-471	14	1	104	3	Y	-0-	-0-
06	510	N	260	-0-	-250	29	1	231	3	Y	-0-	-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	24	1	217	3	Y	-0-	-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372				
03	31	N	13	-0-	-18	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	44	3			Y	-0-	-0-
05	62	N	38	-0-	-24	38	3			Y	-0-	-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-	-0-

OWEN, E.A. 1140		WELL #: 7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319				
03	279	N	-0-	-0-	-279					N	-0-	-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150					N	-0-	-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 15		RRCID -> 209795		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460				
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 8		RRCID -> 209802		COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	13	1	211	3	Y	-0-		-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			Y	-0-		-0-
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	1	1	202	3	Y	-0-		-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	3	Y	-0-		-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-		-0-
08	217	N	27	-0-	-190	-0-	1	1	26	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 13		RRCID -> 209866		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314					
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	8	1	126	3	Y	-0-		-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-		-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	3	Y	-0-		-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-		-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-		-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-		-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 209942		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328					
03	620	N	435	-0-	-185	-0-	120	1	315	3	N	-0-		-0-
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	117	1	244	3	N	-0-		-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	124	1	287	3	N	-0-		-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	49	1	276	3	N	-0-		-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	72	1	288	3	N	-0-		-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	52	1	304	3	N	-0-		-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 3		RRCID -> 210508		COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358					
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	3	Y	-0-		-0-
04	240	N	32	-0-	-208	-0-	32	3			Y	-0-		-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	Y	-0-		-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	-0-		-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	3	Y	-0-		-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	12	1	832	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 11		RRCID -> 210524		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288					
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	25	1	418	3	Y	-0-		-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-		-0-
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	2	1	413	3	Y	-0-		-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	25	1	388	3	Y	-0-		-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-		-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	-0-		-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371					
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-		-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	-0-		-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	Y	-0-		-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	3	Y	-0-		-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	-0-		-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	2	1	125	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166					
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	Y	-0-		-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	3	Y	-0-		-0-
05	589	N	325	-0-	-264	-0-	57	1	268	3	Y	-0-		-0-
06	540	N	311	-0-	-229	-0-	63	1	248	3	Y	-0-		-0-
07	496	N	367	-0-	-129	-0-	57	1	310	3	Y	-0-		-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	64	1	545	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944		
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	200 1	586 3	Y	-0-		-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	137 1	608 3	Y	-0-		-0-
05	744 N	689	-0-	-55	-0-	142 1	547 3	Y	-0-		-0-
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	153 1	556 3	Y	-0-		-0-
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	124 1	596 3	Y	-0-		-0-
*08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	172 1	619 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363		
03	14B DENY	99	-0-	99	99	6 1	93 3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	149	50 3		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	86	-0-	86	235	86 3		Y	-0-		-0-
06	252 X	17	-0-	-235	-0-	1 1	16 3	Y	-0-		-0-
*07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 1		Y	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295		
03	558 N	420	-0-	-138	-0-	116 1	304 3	N	-0-		6
04	630 N	308	-0-	-322	-0-	100 1	208 3	N	-0-		6
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	166 1	384 3	N	-0-		6
06	420 N	248	-0-	-172	-0-	37 1	211 3	N	-0-		6
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	129 1	520 3	N	-0-		6
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	75 1	433 3	N	-0-		6

AUSTIN-STATE OF TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441		
03	620 N	478	-0-	-142	-0-	132 1	346 3	N	-0-		-0-
04	600 N	413	-0-	-187	-0-	134 1	279 3	N	-0-		-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	193 1	445 3	N	-0-		-0-
06	450 N	382	-0-	-68	-0-	57 1	325 3	N	-0-		-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	85 1	341 3	N	-0-		-0-
08	620 N	494	-0-	-126	-0-	72 1	422 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	199	1	519	3	N	-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	204	1	424	3	N	-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	232	1	536	3	N	-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	120	1	677	3	N	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	73	1	295	3	N	-0-
*08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	104	1	605	3	N	-0-

OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275		
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	20	1	90	3	Y	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	3	Y	-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	19	1	122	3	Y	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	Y	-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	19	1	112	3	Y	-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	3	Y	-0-

OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273		
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	37	1	170	3	Y	-0-
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	22	1	97	3	Y	-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	32	1	199	3	Y	-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	37	1	200	3	Y	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	37	1	215	3	Y	-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	42	1	245	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192		
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	50	1	547	3	Y	-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	70	1	490	3	Y	-0-
05	651 N	495	-0-	-156	-0-	87	1	408	3	Y	-0-
06	570 N	468	-0-	-102	-0-	95	1	373	3	Y	-0-
07	589 N	581	-0-	-8	-0-	90	1	491	3	Y	-0-
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	3	Y	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 215948		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131		
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	75	1	343	3	Y	-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	65	1	286	3	Y	-0-
05	496 N	379	-0-	-117	-0-	68	1	311	3	Y	-0-
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	66	1	291	3	Y	-0-
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	55	1	251	3	Y	-0-
08	372 N	295	-0-	-77	-0-	38	1	257	3	Y	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 216034		COMPL. DATE 12/04/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505								
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	3	Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 216352		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123								
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	173	1	788	3	Y	-0-					2
04	720 N	556	-0-	-164	-0-	103	1	453	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1054 N	416	-0-	-638	-0-	75	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	930 N	89	-0-	-841	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	354	-0-	-235	-0-	64	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	364	-0-	-39	-0-	47	1	317	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 26		RRCID -> 216537		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449								
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WM JAMES TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 217037		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	147 1	802 3	Y	-0-	3
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	141 1	921 3	Y	-0-	-0-
05	899 N	842	-0-	-57	-0-	97 1	745 3	Y	-0-	-0-
06	870 N	688	-0-	-182	-0-	76 1	612 3	Y	-0-	-0-
07	899 N	658	-0-	-241	-0-	67 1	591 3	Y	-0-	-0-
08	837 N	682	-0-	-155	-0-	26 1	656 3	Y	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 217212		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954		
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	161 1	879 3	Y	-0-	4
04	810 N	537	-0-	-273	-0-	71 1	466 3	Y	-0-	-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	101 1	773 3	Y	-0-	-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	91 1	726 3	Y	-0-	-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	81 1	720 3	Y	-0-	-0-
08	837 N	793	-0-	-44	-0-	31 1	762 3	Y	-0-	-0-

VT RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438		
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	111 1	291 3	N	-0-	22
04	480 N	61	-0-	-419	-0-	20 1	41 3	N	-0-	-0-
05	434 N	4	-0-	-430	-0-	1 1	3 3	N	-0-	22
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	22
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	22
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-	22

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	867	-0-	867	867	31 1	836 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322		
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	29 1	298 3	Y	-0-	-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	7 1	436 3	Y	-0-	-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	13 1	414 3	Y	-0-	-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	10 1	403 3	Y	-0-	-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	2 1	417 3	Y	-0-	-0-
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	6 1	405 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 3	Y	-0-	-0-	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	2 1	137 3	Y	-0-	-0-	
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 3		Y	-0-	-0-	
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	1 1	27 3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 3		Y	-0-	-0-	
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	Y	-0-	-0-	

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 1		RRCID -> 219285		COMPL. DATE 02/12/2006			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419		
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	Y	-0-	-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-	-0-	
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	21 3	Y	-0-	-0-	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	Y	-0-	-0-	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-	-0-	
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 3	Y	-0-	-0-	

VT RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 219333		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463		
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	54 1	142 3	N	-0-	32	
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	60 1	125 3	N	-0-	32	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	65 1	151 3	N	33	65	
						36 9					
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	25 1	144 3	N	-0-	65	
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	41 1	163 3	N	-0-	65	
08	248 N	103	-0-	-145	-0-	15 1	88 3	N	-0-	65	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 219469		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205		
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	50 1	226 3	Y	-0-	-0-	
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	48 1	212 3	Y	-0-	-0-	
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	51 1	230 3	Y	-0-	-0-	
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	55 1	244 3	Y	-0-	-0-	
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	45 1	206 3	Y	-0-	-0-	
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	35 1	234 3	Y	-0-	-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 23		RRCID -> 219493		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134		
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	133 1	601 3	Y	-0-	-0-	
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	132 1	577 3	Y	-0-	-0-	
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	129 1	585 3	Y	-0-	-0-	
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	135 1	592 3	Y	-0-	-0-	
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	124 1	563 3	Y	-0-	-0-	
08	713 N	610	-0-	-103	-0-	79 1	531 3	Y	-0-	-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 219505		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120								
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	114	1	520	3	Y	-0-				2
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	119	1	519	3	Y	-0-	2	1		-0-
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	115	1	524	3	Y	-0-				-0-
06	600	N	484	-0-	-116	-0-	90	1	394	3	Y	-0-				-0-
07	651	N	511	-0-	-140	-0-	92	1	419	3	Y	-0-				-0-
08	651	N	497	-0-	-154	-0-	64	1	433	3	Y	-0-				-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332								
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	3	Y	-0-				-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	9	1	517	3	Y	-0-				-0-
05	651	N	495	-0-	-156	-0-	15	1	480	3	Y	-0-				-0-
06	630	N	455	-0-	-175	-0-	10	1	445	3	Y	-0-				-0-
07	558	N	438	-0-	-120	-0-	2	1	436	3	Y	-0-				-0-
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	12	1	821	3	Y	-0-				-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672								
03	3348	X	2554	-0-	-794	-0-	228	1	2326	3	Y	-0-				-0-
04	3240	X	1066	-0-	-2174	-0-	17	1	1049	3	Y	-0-				-0-
05	3348	X	1634	-0-	-1714	-0-	51	1	1583	3	Y	-0-				-0-
06	2760	X	1260	-0-	-1500	-0-	29	1	1231	3	Y	-0-				-0-
07	2852	X	1157	-0-	-1695	-0-	6	1	1151	3	Y	-0-				-0-
08	2542	X	766	-0-	-1776	-0-	11	1	755	3	Y	-0-				-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 26		RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951								
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	Y	-0-				-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	Y	-0-				-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	Y	-0-				-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	-0-				-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	19	1	86	3	Y	-0-				-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-				-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25		RRCID -> 220465		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	465 N	356	-0-	-109	-0-	99 1	257 3	N	-0-	18
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	96 1	198 3	N	-0-	18
05	372 N	262	-0-	-110	-0-	79 1	183 3	N	-0-	18
06	330 N	203	-0-	-127	-0-	31 1	172 3	N	-0-	18
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	64 1	259 3	N	-0-	18
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	23 1	135 3	N	-0-	18

OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414		
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19 1	198 3	Y	-0-	-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	1 1	35 3	Y	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	2 1	55 3	Y	-0-	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	1 1	48 3	Y	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397		
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	Y	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-	-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		Y	-0-	-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	2 1	33 3	Y	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22		RRCID -> 222730		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190		
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	143 1	648 3	Y	-0-	7
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	146 1	640 3	Y	-0-	-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	146 1	665 3	Y	-0-	-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	136 1	601 3	Y	-0-	-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	135 1	616 3	Y	-0-	-0-
*08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	97 1	657 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 40		RRCID -> 222756		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 4		RRCID -> 222757		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y		-0-
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	15	1	997	3	Y		-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	77	-0-	77	77	1	1	76	3	Y		-0-
05	14B2 EXT	85	-0-	85	162	3	1	82	3	Y		-0-
06	14B2 EXT	92	-0-	92	254	2	1	90	3	Y		-0-
07	254 X	-0-	-0-	-254	-0-				Y	-0-		-0-
*08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 223416		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134			
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	87	1	229	3	N		-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	110	1	227	3	N		-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	115	1	264	3	N		-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	31	1	175	3	N		-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	62	1	251	3	N		-0-
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	46	1	269	3	N		-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418			
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398			
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y		-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	3	Y		-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	3	Y		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y		-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	1	1	157	3	Y		-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	2	1	152	3	Y		-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595			
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	3	Y		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	3	Y		-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	6	1	179	3	Y		-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	4	1	175	3	Y		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y		-0-
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	Y		-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597			
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N		-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	N		-0-
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	3	N		-0-
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	3	1	143	3	N		-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	1	1	133	3	N		-0-
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	3	N		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	207 1	387 3	Y	-0-		-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	143 1	325 3	Y	-0-		-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	205 1	412 3	Y	-0-		-0-
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	236 1	333 3	Y	-0-		-0-
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	90 1	377 3	Y	-0-		-0-
08	620 N	502	-0-	-118	-0-	148 1	354 3	Y	-0-		-0-

OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344			
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	44 1	201 3	Y	-0-		-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	41 1	187 3	Y	-0-		-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	35 1	219 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	34 1	182 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	34 1	196 3	Y	-0-		-0-
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	38 1	228 3	Y	-0-		-0-

JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022			
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	160 1	299 3	N	-0-		-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	143 1	324 3	N	-0-		-0-
05	496 N	340	-0-	-156	-0-	113 1	227 3	N	-0-		-0-
06	450 N	186	-0-	-264	-0-	77 1	109 3	N	-0-		-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	109 1	455 3	N	-0-		-0-
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	195 1	469 3	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274			
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20 1	331 3	Y	-0-		-0-
04	360 N	201	-0-	-159	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
05	620 N	174	-0-	-446	-0-	1 1	173 3	Y	-0-		-0-
06	330 N	108	-0-	-222	-0-	6 1	102 3	Y	-0-		-0-
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
08	186 N	8	-0-	-178	-0-	8 3		Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373			
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	14 1	140 3	Y	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	3 1	170 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	5 1	145 3	Y	-0-		-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3 1	148 3	Y	-0-		-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	1 1	160 3	Y	-0-		-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2 1	169 3	Y	-0-		-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 229979		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248			
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	104 1	273 3	N	-0-		-0-
04	360 N	266	-0-	-94	-0-	86 1	180 3	N	-0-		-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	185 1	427 3	N	-0-		-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	61 1	345 3	N	-0-		-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	48 1	195 3	N	-0-		-0-
08	620 N	205	-0-	-415	-0-	30 1	175 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 233068		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	315	-0-	-88	-0-	87	1	227	3	N	1	21 1	4
04	390 N	225	-0-	-165	-0-	73	1	150	3	N	2		6
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	118	1	273	3	N	-0-		6
06	300 N	109	-0-	-191	-0-	16	1	93	3	N	-0-		6
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	43	1	174	3	N	-0-		6
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	55	1	321	3	N	-0-		6

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	94	-0-	94	94	2	1	92	3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	144	1	1	49	3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	425	-0-	425	569	10	1	415	3	Y	-0-		-0-
07	1593 X	1024	-0-	-569	-0-	6	1	1018	3	Y	-0-		-0-
*08	678 X	678	-0-	-0-	-0-	10	1	668	3	Y	-0-		-0-

OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366				
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	3	1	164	3	Y	5	5 1	-0-
05	217 N	150	-0-	-67	-0-	5	1	145	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	3	1	132	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	1	1	167	3	Y	-0-		-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	193	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593				
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	28	1	290	3	Y	-0-		-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	Y	5	5 1	-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	10	1	307	3	Y	-0-		-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	2	1	295	3	Y	-0-		-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597				
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	3	Y	-0-		-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	5	5 1	-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	3	Y	-0-		-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	303	3	Y	-0-		-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-		-0-
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	11	1	761	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		217 N	174	-0-	-43	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	178	3	Y	-0-
								6	9				
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	Y	-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	Y	-0-
*08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	Y	-0-

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319													
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	607	3	Y	-0-
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	638	3	Y	-0-
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	640	3	Y	-0-
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	629	3	Y	-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	671	3	Y	-0-
*08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	693	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390													
03		434 N	323	-0-	-111	-0-	-0-	89	1	234	3	N	-0-
04		330 N	293	-0-	-37	-0-	-0-	95	1	197	3	N	-0-
								1	9				
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	287	3	N	-0-
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	316	3	N	-0-
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	305	3	N	-0-
08		403 N	390	-0-	-13	-0-	-0-	57	1	333	3	N	-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424													
03		341 N	197	-0-	-144	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-
								6	9				
05		248 N	181	-0-	-67	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-
*08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	530	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605													
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	202	3	Y	-0-
								6	9				
05		341 N	208	-0-	-133	-0-	-0-	6	1	202	3	Y	-0-
06		240 N	206	-0-	-34	-0-	-0-	5	1	201	3	Y	-0-
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-
*08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	341	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	43	1	435	3	N	-0-			-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	7	1	444	3	N	-0-			-0-
05	651	N	374	-0-	-277	-0-	12	1	362	3	N	-0-			-0-
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	9	1	365	3	N	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	N	-0-			-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	8	1	554	3	N	-0-			-0-

OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456						
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	33	1	333	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	6	1	371	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	9	1	295	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	6	1	271	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	2	1	332	3	Y	-0-			-0-
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	8	1	549	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387						
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	84	1	854	3	Y	-0-			-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	25	1	1503	3	Y	-0-			-0-
05	1767	N	260	-0-	-1507	-0-	8	1	252	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	9	-0-	-891	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
07	1581	N	610	-0-	-971	-0-	3	1	607	3	Y	-0-			-0-
*08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	35	1	2393	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471						
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	106	1	1168	3	Y	-0-			-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	128	1	1091	3	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	120	1	935	3	Y	-0-			-0-
06	1230	N	968	-0-	-262	-0-	117	1	851	3	Y	-0-			-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	110	1	1295	3	Y	-0-			-0-
*08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	155	1	1600	3	Y	-0-			-0-

VT HOLLAND 1374		WELL #: 1		RRCID -> 242337		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318						
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	83	1	530	3	N	-0-			67
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	121	1	539	3	N	-0-			67
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	12	1	512	3	N	-0-			67
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			N	-0-			67
07	682	N	416	-0-	-266	-0-	416	3			N	-0-			67
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			67

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9		RRCID -> 243699		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546						
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	3	Y	-0-			-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	440	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	17	1	522	3	Y	-0-			-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	12	1	503	3	Y	-0-			-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	3	1	569	3	Y	-0-			-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	9	1	615	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	58 1	596 3	Y	-0-		-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	9 1	522 3	Y	15	15 1	-0-
						17 9					
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	42 1	1314 3	Y	-0-		-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	23 1	970 3	Y	-0-		-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	7 1	1280 3	Y	-0-		-0-
08	1054 N	889	-0-	-165	-0-	13 1	876 3	Y	-0-		-0-

OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206		
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	78 1	363 3	Y	-0-		-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	51 1	230 3	Y	-0-		-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	33 1	209 3	Y	-0-		-0-
06	300 N	186	-0-	-114	-0-	29 1	157 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	29 1	166 3	Y	-0-		-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	37 1	217 3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602		
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 3	Y	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2 1	126 3	Y	-0-		-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	111 3	Y	-0-		-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	2 1	87 3	Y	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	1 1	56 3	Y	-0-		-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293		
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	82 1	456 3	Y	-0-		-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	81 1	429 3	Y	-0-		-0-
05	589 N	525	-0-	-64	-0-	85 1	440 3	Y	-0-		-0-
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	75 1	432 3	Y	-0-		-0-
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	96 1	425 3	Y	-0-		-0-
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	74 1	438 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390		
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	28 1	281 3	Y	-0-		-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	4 1	237 3	Y	-0-		-0-
05	341 N	188	-0-	-153	-0-	6 1	182 3	Y	-0-		-0-
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	5 1	215 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	1 1	218 3	Y	-0-		-0-
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	6 1	378 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529		
03	93 N	41	-0-	-52	-0-	4 1	37 3	Y	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	52 3	Y	15	15 1	-0-
						17 9					
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	2 1	52 3	Y	-0-		-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	58 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	77	1	872	3	N	-0-				-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	87	1	955	3	N	-0-				-0-
05	1085 N	958	-0-	-127	-0-	86	1	872	3	N	-0-				-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	90	1	876	3	N	-0-				-0-
07	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	87	1	966	3	N	-0-				-0-
*08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	77	1	951	3	N	-0-				-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715						
03	310 N	208	-0-	-102	-0-	19	1	189	3	Y	-0-				-0-
04	300 N	172	-0-	-128	-0-	3	1	169	3	Y	-0-				-0-
05	310 N	176	-0-	-134	-0-	5	1	171	3	Y	-0-				-0-
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	4	1	173	3	Y	-0-				-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-				-0-
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	Y	-0-				-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448						
03	496 N	444	-0-	-52	-0-	40	1	404	3	Y	-0-				-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	7	1	414	3	Y	-0-				-0-
05	496 N	422	-0-	-74	-0-	13	1	409	3	Y	-0-				-0-
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	9	1	385	3	Y	-0-				-0-
07	434 N	354	-0-	-80	-0-	2	1	352	3	Y	-0-				-0-
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	464	3	Y	-0-				-0-

OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397						
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	64	1	352	3	Y	-0-				-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	63	1	337	3	Y	-0-				-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	66	1	340	3	Y	-0-				-0-
06	390 N	333	-0-	-57	-0-	49	1	284	3	Y	-0-				-0-
07	403 N	341	-0-	-62	-0-	63	1	278	3	Y	-0-				-0-
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	49	1	290	3	Y	-0-				-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494						
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-				-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	Y	12	9	1		3
						13	9								
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	3	Y	-0-				3
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	Y	-0-				3
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-				3
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-				3

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632						
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	16	1	161	3	Y	-0-				-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	177	3	Y	16	16	1		-0-
						18	9								
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	5	1	173	3	Y	-0-				-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	4	1	165	3	Y	-0-				-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	1	1	127	3	Y	-0-				-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	3	1	176	3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	434 N	301	-0-	-133	-0-	27	1	274	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	5	1	278	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
05	372 N	277	-0-	-95	-0-	9	1	268	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	6	1	232	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	1	1	260	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	3	1	185	3	Y	-0-			-0-
OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487					
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	Y	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	192	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	3	Y	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	383	3	Y	-0-			-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	5	1	348	3	Y	-0-			-0-
NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435					
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	Y	-0-			-0-
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	5	1	361	3	Y	-0-			-0-
VT MILLER-STOKES 1968		WELL #: 1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009			TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286					
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	315	1	823	3	N	12			25
						13	9							
04	810 N	737	-0-	-73	-0-	240	1	497	3	N	-0-			25
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	283	1	652	3	N	3			28
						3	9							
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	122	1	688	3	N	-0-			28
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	191	1	771	3	N	20	5	1	43
						22	9							
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	124	1	720	3	N	-0-			43

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3255 X	1485	-0-	-1770	-0-	30	1	1455	3	Y	-0-			4
04	3300 X	1856	-0-	-1444	-0-	34	1	1822	3	Y	-0-			4
05	3410 X	1737	-0-	-1673	-0-	35	1	1702	3	Y	-0-			4
06	3300 X	2327	-0-	-973	-0-	24	1	2302	3	Y	1			5
						1	9							
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	32	1	2362	3	Y	-0-	2	1	3
*08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	3	Y	-0-			3

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350														
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	224	1	2472	3	N	-0-			-0-
04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	272	1	2330	3	N	-0-			-0-
05	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	298	1	2320	3	N	-0-			-0-
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	320	1	2323	3	N	-0-			-0-
07	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	211	1	2470	3	N	-0-			-0-
*08	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	239	1	2480	3	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799														
03	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	138	1	1525	3	Y	-0-			-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	184	1	1578	3	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	193	1	1504	3	Y	-0-			-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	208	1	1510	3	Y	-0-			-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	146	1	1716	3	Y	-0-			-0-
*08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	174	1	1804	3	Y	-0-			-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810														
03	2449 X	2037	-0-	-412	-0-	1984	3	53	9	N	48			90
04	2370 X	1786	-0-	-584	-0-	1776	3	10	9	N	9	87	1	12
05	2666 X	1855	-0-	-811	-0-	1855	3			N	-0-			12
06	2580 X	1779	-0-	-801	-0-	1772	3	7	9	N	6			18
07	2666 X	1783	-0-	-883	-0-	1783	3			N	-0-	18	1	-0-
08	2046 X	1808	-0-	-238	-0-	1808	3			N	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010														
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	50	1	2373	3	Y	1	7	1	-0-
						1	9							
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	44	1	2339	3	Y	-0-			-0-
05	2666 N	2295	-0-	-371	-0-	46	1	2249	3	Y	-0-			-0-
06	2340 N	2210	-0-	-130	-0-	23	1	2187	3	Y	-0-			-0-
07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	35	1	2630	3	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3173	-0-	73	73	61	1	3112	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915														
03	6231 X	5868	-0-	-363	-0-	120	1	5748	3	Y	-0-			7
04	6000 X	5659	-0-	-341	-0-	104	1	5555	3	Y	-0-			7
05	6107 X	5772	-0-	-335	-0-	115	1	5657	3	Y	-0-	7	1	-0-
06	5790 X	5599	-0-	-191	-0-	58	1	5539	3	Y	2			2
						2	9							
07	5921 X	5708	-0-	-213	-0-	76	1	5632	3	Y	-0-			2
08	5859 X	5568	-0-	-291	-0-	107	1	5461	3	Y	-0-			2

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 255064		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	250	1	2293	3	N	-0-
04	2340 X	1556	-0-	-784	-0-	329	1	1227	3	N	-0-
05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	1059	1	1675	3	N	-0-
06	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	621	1	1948	3	N	-0-
07	2542 X	1903	-0-	-639	-0-	415	1	1488	3	N	-0-
08	2728 X	1668	-0-	-1060	-0-	435	1	1233	3	N	-0-

CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #: 3		RRCID -> 255400		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795			
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-	-0-
04	2220 X	534	-0-	-1686	-0-	534	3		N	-0-	-0-
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	-0-
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-	-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	-0-
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-

NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 255451		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750			
03	682 N	163	-0-	-519	-0-	148	3	15	9	Y	35
04	1410 N	599	-0-	-811	-0-	4	1	569	3	Y	59
						26	9				
05	1457 N	717	-0-	-740	-0-	612	3	105	9	Y	36
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	22	1	999	3	Y	39
						3	9				
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	26	1	970	3	Y	15
						85	9				
*08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	38	1	1182	3	Y	55
						123	9				

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 17H		RRCID -> 255620		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706			
03	1411 N	1259	-0-	-152	-0-	113	1	1146	3	Y	-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	21	1	1275	3	Y	14
						68	9				
05	1147 X	384	-0-	-763	-0-	12	1	372	3	Y	14
06	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	34	1	1455	3	Y	14
07	1147 X	443	-0-	-704	-0-	2	1	419	3	Y	34
						22	9				
08	1147 X	838	-0-	-309	-0-	12	1	826	3	Y	34

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 255648		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961			
03	3658 X	3539	-0-	-119	-0-	73	1	3466	3	Y	39
04	3450 X	3296	-0-	-154	-0-	60	1	3236	3	Y	39
05	3565 X	3149	-0-	-416	-0-	63	1	3086	3	Y	39
06	3420 X	3177	-0-	-243	-0-	33	1	3130	3	Y	52
						14	9				
07	3534 X	2868	-0-	-666	-0-	38	1	2828	3	Y	30
						2	9				
08	3534 X	3295	-0-	-239	-0-	63	1	3228	3	Y	34
						4	9				

SAN ROMAN A		WELL #: 2H		RRCID -> 255806		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991			
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-	-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-	-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-	-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-	-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-	-0-
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 257134		COMPL. DATE 05/16/2010			TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	85	1	4056	3	Y	2		4
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	71	1	3807	3	Y	-0-		4
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	72	1	3562	3	Y	2		6
06	4020 X	3516	-0-	-504	-0-	36	1	3480	3	Y	-0-		6
07	4154 X	3595	-0-	-559	-0-	48	1	3547	3	Y	-0-	1 1	5
08	4154 X	3574	-0-	-580	-0-	69	1	3505	3	Y	-0-		5
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975				
03	6448 X	6180	-0-	-268	-0-	127	1	6044	3	N	8		40
04	6210 X	5993	-0-	-217	-0-	109	1	5850	3	N	31	38 1	33
05	6355 X	6142	-0-	-213	-0-	122	1	6009	3	N	10		43
06	6060 X	5863	-0-	-197	-0-	60	1	5801	3	N	2		45
07	6262 X	6050	-0-	-212	-0-	80	1	5967	3	N	3		48
08	6200 X	5959	-0-	-241	-0-	115	1	5844	3	N	-0-	37 1	11
SAN ROMAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 257964		COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516				
03	3813 X	2080	-0-	-1733	-0-	43	1	2037	3	Y	-0-		-0-
04	3690 X	1851	-0-	-1839	-0-	34	1	1817	3	Y	-0-		-0-
05	3565 X	1486	-0-	-2079	-0-	30	1	1456	3	Y	-0-		-0-
06	2460 X	1474	-0-	-986	-0-	15	1	1459	3	Y	-0-		-0-
07	2077 X	991	-0-	-1086	-0-	13	1	978	3	Y	-0-		-0-
08	2077 X	1176	-0-	-901	-0-	23	1	1153	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1131		WELL #: 1H		RRCID -> 258940		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624				
03	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	113	1	1154	3	N	37	38 1	17
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	20	1	1239	3	N	-0-		17
05	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	42	1	1302	3	N	3	20 1	-0-
06	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	27	1	1142	3	N	60		60
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	6	1	1148	3	N	137	162 1	35
08	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	151	9	1232	3	N	33		68
SAN ROMAN "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 259056		COMPL. DATE 07/19/2010			TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523				
03	217 N	43	-0-	-174	-0-	1	1	42	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN STATE 1128 G.U.		WELL #: 2H		RRCID -> 259218		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	437 1	4517 3	Y	130	138 1	15
04	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	143 9	93 1	5655 3	Y	-0-	15
05	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	177 1	5554 3	Y	-0-	-0-	15
06	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	123 1	5248 3	Y	-0-	-0-	15
07	5642 X	5424	-0-	-218	-0-	29 1	5395 3	Y	-0-	-0-	15
08	5642 X	5231	-0-	-411	-0-	76 1	5155 3	Y	-0-	11 1	4
STEWART STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 259263		COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257		
03	5859 X	5183	-0-	-676	-0-	106 1	5075 3	N	2		57
04	5550 X	5118	-0-	-432	-0-	94 1	5024 3	N	-0-	33 1	24
05	5611 X	5219	-0-	-392	-0-	104 1	5115 3	N	-0-	-0-	24
06	5250 X	4983	-0-	-267	-0-	51 1	4931 3	N	1		25
07	5425 X	4989	-0-	-436	-0-	66 1	4920 3	N	3		28
08	5301 X	5060	-0-	-241	-0-	97 1	4963 3	N	-0-		28
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 20H		RRCID -> 259298		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741		
03	2170 X	2042	-0-	-128	-0-	42 1	1994 3	Y	5	7 1	-0-
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	38 1	2012 3	Y	4		4
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	44 1	2155 3	Y	2		6
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	23 1	2218 3	Y	3	5 1	4
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	30 1	2240 3	Y	-0-	4 1	-0-
08	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	41 1	2100 3	Y	-0-	-0-	-0-
STEWART STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090		
03	4309 X	4119	-0-	-190	-0-	85 1	4034 3	N	-0-		-0-
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	78 1	4169 3	N	-0-		-0-
05	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	85 1	4204 3	N	-0-		-0-
06	4080 X	4070	-0-	-10	-0-	41 1	3981 3	N	44	31 1	13
07	4402 X	4139	-0-	-263	-0-	55 1	4084 3	N	-0-		13
08	4402 X	4121	-0-	-281	-0-	79 1	4042 3	N	-0-		13
LONG, J. S.		WELL #: 3H		RRCID -> 259440		COMPL. DATE 02/01/2011			TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051		
03	2139 X	1622	-0-	-517	-0-	33 1	1585 3	N	4	39 1	12
04	1650 N	1431	-0-	-219	-0-	26 1	1405 3	N	-0-		12
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	43 1	2115 3	N	-0-		12
06	3000 N	3660	-0-	660	660	38 1	3605 3	N	15		27
07	3100 N	3814	-0-	714	1374	51 1	3754 3	N	8		35
*08	3100 N	3443	-0-	343	1717	66 1	3358 3	N	17		52

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
HACHAR, N. D. HEIRS														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4030 X	3354	-0-	-676	-0-	69	1	3285	3	N	-0-			7
04	3900 X	3401	-0-	-499	-0-	62	1	3339	3	N	-0-			7
05	4030 X	2296	-0-	-1734	-0-	46	1	2250	3	N	-0-			7
06	3750 X	2045	-0-	-1705	-0-	20	1	1963	3	N	56	20	1	43
						62	9							
07	3503 X	1959	-0-	-1544	-0-	26	1	1933	3	N	-0-			43
08	3503 X	2098	-0-	-1405	-0-	40	1	2050	3	N	7			50
						8	9							

BRISCOE-MANRY 1469													WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006	
03	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	51	1	2423	3	Y	7	10	1	2
						8	9							
04	1920 N	1525	-0-	-395	-0-	28	1	1491	3	Y	5			7
						6	9							
05	2666 N	1983	-0-	-683	-0-	39	1	1942	3	Y	2			9
						2	9							
06	2400 N	2188	-0-	-212	-0-	22	1	2162	3	Y	4	7	1	6
						4	9							
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	23	1	1699	3	Y	-0-	6	1	-0-
08	1984 N	1526	-0-	-458	-0-	29	1	1497	3	Y	-0-			-0-

STEWART TRUST													WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632	
03	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	45	1	2166	3	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1646	-0-	-214	-0-	30	1	1616	3	Y	-0-			-0-
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	44	1	2178	3	Y	-0-			-0-
06	2130 N	1462	-0-	-668	-0-	15	1	1424	3	Y	21			21
						23	9							
07	1705 N	1263	-0-	-442	-0-	17	1	1238	3	Y	7	18	1	10
						8	9							
08	2232 N	1294	-0-	-938	-0-	25	1	1263	3	Y	5			15
						6	9							

LA MOCA GAS UNIT A													WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086	
03	6293 X	5816	-0-	-477	-0-	119	1	5697	3	Y	-0-			8
04	5940 X	5650	-0-	-290	-0-	103	1	5539	3	Y	7			15
						8	9							
05	6045 X	5665	-0-	-380	-0-	112	1	5539	3	Y	13	24	1	4
						14	9							
06	5640 X	5505	-0-	-135	-0-	57	1	5447	3	Y	1			5
						1	9							
07	5828 X	5609	-0-	-219	-0-	75	1	5533	3	Y	1	1	1	5
						1	9							
08	5828 X	5487	-0-	-341	-0-	106	1	5381	3	Y	-0-			5

LA MOCA GAS UNIT B													WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883	
03	6851 X	6477	-0-	-374	-0-	133	1	6344	3	Y	-0-			11
04	6600 X	6276	-0-	-324	-0-	115	1	6149	3	Y	11			22
						12	9							
05	6696 X	6412	-0-	-284	-0-	127	1	6262	3	Y	21	38	1	5
						23	9							
06	6390 X	6172	-0-	-218	-0-	64	1	6106	3	Y	2			7
						2	9							
07	6541 X	6198	-0-	-343	-0-	82	1	6114	3	Y	2	1	1	8
						2	9							
08	6479 X	6125	-0-	-354	-0-	118	1	6007	3	Y	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VOLZ 1125 GU		WELL #:		1H	RRCID ->	259877	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	5469 - 10234		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	Y	-0-	4 1	1
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	7	1	445	3	Y	-0-		1
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	15	1	458	3	Y	-0-		1
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	11	1	482	3	Y	-0-		1
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	486	3	Y	-0-		1
*08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	7	1	505	3	Y	-0-		1

BENAVIDES, G.G.		WELL #:		5H	RRCID ->	260626	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	6058 - 10166		
03		3007 X	2813	-0-	-194	-0-	58	1	2755	3	N	-0-		-0-
04		2910 X	2684	-0-	-226	-0-	49	1	2635	3	N	-0-		-0-
05		2914 X	2808	-0-	-106	-0-	56	1	2752	3	N	-0-		-0-
06		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	28	1	2682	3	N	38	26 1	12
							42	9						
07		2821 X	2779	-0-	-42	-0-	37	1	2742	3	N	-0-	12 1	-0-
*08		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	55	1	2782	3	N	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		1	RRCID ->	260640	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7247 - 11566		
03		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	56	1	2652	3	N	13		90
							14	9						
04		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	49	1	2646	3	N	2	57 1	35
							2	9						
05		2759 N	2735	-0-	-24	-0-	54	1	2681	3	N	-0-		35
06		2640 N	2617	-0-	-23	-0-	27	1	2590	3	N	-0-		35
07		2790 N	2694	-0-	-96	-0-	36	1	2658	3	N	-0-		35
*08		3100 N	3217	-0-	117	117	62	1	3155	3	N	-0-		35

STEWART TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	260909	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	6028 - 10301		
03		3503 X	3333	-0-	-170	-0-	68	1	3265	3	Y	-0-		-0-
04		3360 X	3215	-0-	-145	-0-	59	1	3156	3	Y	-0-		-0-
05		3441 X	3297	-0-	-144	-0-	66	1	3231	3	Y	-0-		-0-
06		3270 X	3143	-0-	-127	-0-	32	1	3111	3	Y	-0-		-0-
07		3348 X	3234	-0-	-114	-0-	43	1	3191	3	Y	-0-		-0-
08		3348 X	3187	-0-	-161	-0-	61	1	3126	3	Y	-0-		-0-

GATES "O" TR1		WELL #:		1	RRCID ->	261015	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	5090 - 5502		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		12H	RRCID ->	261693	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6862 - 10961		
03		4464 X	4383	-0-	-81	-0-	90	1	4293	3	Y	-0-		1
04		4230 X	3663	-0-	-567	-0-	67	1	3596	3	Y	-0-	1 1	-0-
05		4371 X	3737	-0-	-634	-0-	74	1	3663	3	Y	-0-		-0-
06		4230 X	3792	-0-	-438	-0-	39	1	3753	3	Y	-0-		-0-
07		4371 X	3342	-0-	-1029	-0-	44	1	3283	3	Y	14	14 1	-0-
							15	9						
08		4371 X	4056	-0-	-315	-0-	78	1	3978	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LONG, J. S.		WELL #: 2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010				TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	59 1	2838 3	Y	6	15 1	8		
04	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	7 9	2471 3	Y	-0-	8 1	-0-		
05	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	46 1	2739 3	Y	-0-		-0-		
06	2820 X	2723	-0-	-97	-0-	56 1	2665 3	Y	27		27		
07	2914 X	2422	-0-	-492	-0-	28 1	2387 3	Y	3	23 1	7		
08	2914 X	2306	-0-	-608	-0-	30 9	2259 3	Y	3		10		
						32 1							
						3 9							
						44 1							
						3 9							

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010				TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343			
03	3627 X	3406	-0-	-221	-0-	70 1	3336 3	N	-0-		-0-		
04	3510 X	3341	-0-	-169	-0-	61 1	3280 3	N	-0-		-0-		
05	3627 X	3407	-0-	-220	-0-	68 1	3339 3	N	-0-		-0-		
06	3330 X	3281	-0-	-49	-0-	34 1	3247 3	N	-0-		-0-		
07	3441 X	3368	-0-	-73	-0-	45 1	3323 3	N	-0-		-0-		
08	3441 X	3380	-0-	-61	-0-	65 1	3302 3	N	12		12		
						13 9							

SAN ROMAN "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 261818		COMPL. DATE 07/21/2010				TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014			
03	4743 X	4480	-0-	-263	-0-	92 1	4388 3	Y	-0-		-0-		
04	4800 X	4782	-0-	-18	-0-	88 1	4694 3	Y	-0-		-0-		
05	5239 X	4474	-0-	-765	-0-	89 1	4385 3	Y	-0-		-0-		
06	5070 X	4500	-0-	-570	-0-	46 1	4454 3	Y	-0-		-0-		
07	5239 X	4814	-0-	-425	-0-	64 1	4750 3	Y	-0-		-0-		
08	4929 X	4293	-0-	-636	-0-	83 1	4210 3	Y	-0-		-0-		

COX, G. A.		WELL #: 8H		RRCID -> 261861		COMPL. DATE 02/02/2011				TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321			
03	4681 X	4080	-0-	-601	-0-	84 1	3996 3	Y	-0-	7 1	-0-		
04	4860 X	3380	-0-	-1480	-0-	62 1	3318 3	Y	-0-		-0-		
05	5022 X	3543	-0-	-1479	-0-	70 1	3473 3	Y	-0-		-0-		
06	4860 X	4244	-0-	-616	-0-	44 1	4200 3	Y	-0-		-0-		
07	4154 X	3534	-0-	-620	-0-	47 1	3487 3	Y	-0-		-0-		
08	4092 X	3665	-0-	-427	-0-	71 1	3594 3	Y	-0-		-0-		

COX, G. A.		WELL #: 9H		RRCID -> 261862		COMPL. DATE 02/06/2011				TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554			
03	3999 X	3935	-0-	-64	-0-	81 1	3854 3	Y	-0-	21 1	-0-		
04	4050 X	3836	-0-	-214	-0-	70 1	3766 3	Y	-0-		-0-		
05	4185 X	3890	-0-	-295	-0-	77 1	3813 3	Y	-0-		-0-		
06	4050 X	3707	-0-	-343	-0-	38 1	3669 3	Y	-0-		-0-		
07	3999 X	3812	-0-	-187	-0-	51 1	3761 3	Y	-0-		-0-		
*08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	81 1	4147 3	Y	-0-		-0-		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LA MOCA GU "O"		WELL #: 7H		RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011			TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3503 X	2095	-0-	-1408	-0-	43 1	2050 3	N	2		60
04	3390 X	2047	-0-	-1343	-0-	2 9	2009 3	N		24 1	36
05	3038 X	2060	-0-	-978	-0-	38 1	2015 3	N	-0-		40
06	2160 X	1939	-0-	-221	-0-	41 1			4		
07	2201 X	2062	-0-	-139	-0-	4 9	1919 3	N	-0-		40
08	2108 X	2104	-0-	-4	-0-	20 1	1982 3	N	48	33 1	55
						53 9					
						40 1	2064 3	N	-0-		55
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 14H		RRCID -> 261865		COMPL. DATE 01/24/2011			TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661		
03	2976 X	2575	-0-	-401	-0-	53 1	2522 3	Y	-0-		1
04	2850 X	2267	-0-	-583	-0-	42 1	2225 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	2883 X	2154	-0-	-729	-0-	43 1	2111 3	Y	-0-		-0-
06	2640 X	1988	-0-	-652	-0-	20 1	1968 3	Y	-0-		-0-
07	2666 X	1902	-0-	-764	-0-	25 1	1857 3	Y	18	18 1	-0-
08	2573 X	2069	-0-	-504	-0-	20 9	2029 3	Y	-0-		-0-
						40 1					
COX, G. A.		WELL #: 7H		RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310		
03	4030 X	3539	-0-	-491	-0-	73 1	3466 3	Y	-0-	5 1	-0-
04	3900 X	3348	-0-	-552	-0-	61 1	3287 3	Y	-0-		-0-
05	3596 X	3454	-0-	-142	-0-	69 1	3385 3	Y	-0-		-0-
06	3480 X	3334	-0-	-146	-0-	34 1	3300 3	Y	-0-		-0-
07	3534 X	3414	-0-	-120	-0-	45 1	3369 3	Y	-0-		-0-
08	3534 X	3488	-0-	-46	-0-	67 1	3421 3	Y	-0-		-0-
LA MOCA GAS UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321		
03	7285 X	7165	-0-	-120	-0-	147 1	7012 3	Y	5		75
04	7020 X	6984	-0-	-36	-0-	6 9	6809 3	Y	44	67 1	52
05	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	127 1	7480 3	Y	14		66
06	6930 X	6845	-0-	-85	-0-	48 9	6760 3	Y	14		80
07	7223 X	6882	-0-	-341	-0-	152 1	6784 3	Y	6	24 1	62
08	7657 X	6932	-0-	-725	-0-	70 1	6799 3	Y	-0-		58
						15 9					
						91 1					
						7 9					
						133 1					
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 11H		RRCID -> 262049		COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978																
GONZALEZ, J. I.		WELL #:		1H	RRCID ->	262468	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	6336 - 10821						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	4464 X	4372	-0-	-92	-0-			90	1	4275	3	Y				78		
04	4200 X	4101	-0-	-99	-0-			75	1	4026	3	Y				78		
05	4340 X	4239	-0-	-101	-0-			84	1	4155	3	Y				78		
06	4230 X	4000	-0-	-230	-0-			41	1	3959	3	Y				78		
07	4371 X	4085	-0-	-286	-0-			54	1	4031	3	Y			78	1	-0-	
08	4371 X	4089	-0-	-282	-0-			79	1	4010	3	Y				-0-		

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #:		12H	RRCID ->	262496	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	6535 - 11357						
03	3906 X	3861	-0-	-45	-0-			79	1	3782	3	Y				-0-		
04	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-			71	1	3816	3	Y				-0-		
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-			78	1	3858	3	Y				-0-		
06	3750 X	3438	-0-	-312	-0-			35	1	3381	3	Y			20	20		
07	4030 X	3367	-0-	-663	-0-			45	1	3320	3	Y			2	16	1	6
08	4030 X	3341	-0-	-689	-0-			64	1	3276	3	Y			1			7

LA MOCA GAS UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	262500	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	5798	PERF.	5952 - 10591						
03	7440 X	7145	-0-	-295	-0-			147	1	6995	3	Y			3			43
04	6870 X	6726	-0-	-144	-0-			123	1	6577	3	Y			24	37	1	30
05	7037 X	6656	-0-	-381	-0-			132	1	6516	3	Y			7			37
06	6900 X	6324	-0-	-576	-0-			65	1	6250	3	Y			8			45
*07	7130 X	6381	-0-	-749	-0-			85	1	6293	3	Y			3	13	1	35
08	7130 X	6283	-0-	-847	-0-			121	1	6162	3	Y			-0-			39

LAUREL, F. D.		WELL #:		19H	RRCID ->	262501	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6863 - 10556						
03	8835 X	5060	-0-	-3775	-0-			379	1	4679	3	N			2			15
04	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-							N			-0-			15
05	7657 X	241	-0-	-7416	-0-			11	1	230	3	N			-0-			15
06	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-			83	1	8852	3	N			7			22
07	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-							N			-0-			22
*08	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-			249	1	9071	3	N			-0-	20	1	2

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #:		17H	RRCID ->	262508	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	6394 - 10237						
03	4991 X	4497	-0-	-494	-0-			92	1	4405	3	Y			-0-			-0-
04	4500 X	4167	-0-	-333	-0-			76	1	4091	3	Y			-0-			-0-
05	4743 X	4630	-0-	-113	-0-			92	1	4538	3	Y			-0-			-0-
06	4590 X	4300	-0-	-290	-0-			44	1	4250	3	Y			5			5
07	4743 X	4360	-0-	-383	-0-			58	1	4302	3	Y			-0-			5
08	4619 X	4228	-0-	-391	-0-			81	1	4143	3	Y			4			8

OWEN (OLMOS)														CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																							
LA MOCA GAS UNIT N																							
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED														CAPACITY									
//CONT.// 499978																							
WELL #: 10H RRCID -> 262605														COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 6074 - 10561					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE							
03		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3612	3	1	9	Y	1				6							
04		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			Y	-0-	6	1		-0-							
05		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			Y	-0-				-0-							
06		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			Y	-0-				-0-							
07		3627 X	3395	-0-	-232	-0-	7	1	3373	3	Y	14	9	1		5							
							15	9															
*08		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	345	1	3483	3	Y	-0-				5							

HACHAR, N. D. HEIRS														WELL #: 16H		RRCID -> 262807		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6618 - 11370	
03		6076 X	5318	-0-	-758	-0-	109	1	5199	3	Y	9				15							
							10	9															
04		5610 X	4984	-0-	-626	-0-	91	1	4893	3	Y	-0-	14	1		1							
05		5704 X	5138	-0-	-566	-0-	102	1	5027	3	Y	8	8	1		1							
							9	9															
06		5430 X	5066	-0-	-364	-0-	52	1	5011	3	Y	3				4							
							3	9															
07		5611 X	5179	-0-	-432	-0-	69	1	5110	3	Y	-0-				4							
08		5332 X	4896	-0-	-436	-0-	94	1	4802	3	Y	-0-				4							

HACHAR, N. D. HEIRS														WELL #: 17H		RRCID -> 263068		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 6560 - 11370	
03		9300 X	8538	-0-	-762	-0-	175	1	8349	3	Y	13				26							
							14	9															
04		8820 X	8086	-0-	-734	-0-	148	1	7938	3	Y	-0-	20	1		6							
05		8959 X	8206	-0-	-753	-0-	163	1	8030	3	Y	12	12	1		6							
							13	9															
06		8490 X	7908	-0-	-582	-0-	81	1	7821	3	Y	5				11							
							6	9															
07		8680 X	8085	-0-	-595	-0-	107	1	7978	3	Y	-0-				11							
08		8525 X	7530	-0-	-995	-0-	145	1	7385	3	Y	-0-				11							

HACHAR, N. D. HEIRS														WELL #: 8H		RRCID -> 263123		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 6622		PERF. 6708 - 10941	
03		5518 X	4861	-0-	-657	-0-	100	1	4759	3	Y	2				6							
							2	9															
04		5340 X	4574	-0-	-766	-0-	84	1	4490	3	Y	-0-				6							
05		5518 X	4628	-0-	-890	-0-	92	1	4533	3	Y	3				9							
							3	9															
06		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	49	1	4751	3	Y	-0-				9							
07		4898 X	4214	-0-	-684	-0-	56	1	4157	3	Y	1	1	1		9							
							1	9															
*08		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	95	1	4858	3	Y	-0-				9							

THORNBURY GU														WELL #: 1H		RRCID -> 263249		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 5293		PERF. 5634 - 10171	
03		8308 X	7995	-0-	-313	-0-	164	1	7820	3	N	10				50							
							11	9															
04		8040 X	7671	-0-	-369	-0-	140	1	7509	3	N	20				70							
							22	9															
05		8246 X	7798	-0-	-448	-0-	155	1	7621	3	N	20				90							
							22	9															
06		7980 X	7616	-0-	-364	-0-	78	1	7538	3	N	-0-				90							
07		7998 X	7762	-0-	-236	-0-	103	1	7653	3	N	5	38	1		57							
							6	9															
08		7998 X	7682	-0-	-316	-0-	148	1	7534	3	N	-0-	41	1		16							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LA MOCA GAS UNIT "D"		WELL #: 4H		RRCID -> 263268		COMPL. DATE 12/11/2010			TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	59 1	2829 3	N	3	45 1	33
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	3 9	2781 3	N	-0-		33
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	52 1	2606 3	N	-0-		33
06	2790 N	2782	-0-	-8	-0-	53 1	2753 3	N	-0-		33
07	2914 N	2465	-0-	-449	-0-	29 1	2432 3	N	-0-		33
08	2666 N	2246	-0-	-420	-0-	33 1	2203 3	N	-0-		33
SANCHEZ, DANIEL		WELL #: 2H		RRCID -> 263281		COMPL. DATE 05/21/2011			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494		
03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	326 1	3286 3	N	8		40
04	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	9 9	1880 3	N	11	48 1	3
05	2325 X	1193	-0-	-1132	-0-	12 9	1079 3	N	-0-		3
06	3210 X	2012	-0-	-1198	-0-	114 1	1909 3	N	-0-		3
07	3317 X	1023	-0-	-2294	-0-	103 1	941 3	N	-0-	3 1	-0-
08	3317 X	1401	-0-	-1916	-0-	82 1	1278 3	N	-0-		-0-
RODRIGUEZ, J. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263290		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585		
03	5270 X	4814	-0-	-456	-0-	401 1	4407 3	N	5		25
04	5100 X	4395	-0-	-705	-0-	6 9	4005 3	N	-0-		25
05	5363 X	4651	-0-	-712	-0-	390 1	4621 3	N	-0-		25
06	5190 X	4576	-0-	-614	-0-	30 1	4576 3	N	-0-		25
07	5363 X	4040	-0-	-1323	-0-	4576 3		N	-0-		25
08	4805 X	4684	-0-	-121	-0-	4040 3	4517 3	N	-0-		25
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 16H		RRCID -> 263392		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079		
03	6882 X	5982	-0-	-900	-0-	123 1	5859 3	Y	-0-		-0-
04	5940 X	5730	-0-	-210	-0-	105 1	5625 3	Y	-0-		-0-
05	6045 X	5839	-0-	-206	-0-	116 1	5723 3	Y	-0-		-0-
06	5850 X	5597	-0-	-253	-0-	58 1	5528 3	Y	10		10
07	6045 X	5643	-0-	-402	-0-	11 9	5568 3	Y	-0-	1 1	9
08	5983 X	5506	-0-	-477	-0-	75 1	5400 3	Y	-0-		9
LA MOCA GAS UNIT G		WELL #: 15H		RRCID -> 264273		COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041		
03	6696 X	6496	-0-	-200	-0-	133 1	6351 3	Y	11		37
04	6450 X	6296	-0-	-154	-0-	12 9	6117 3	Y	59	56 1	40
05	6665 X	6399	-0-	-266	-0-	114 1	6272 3	Y	-0-		40
06	6450 X	6234	-0-	-216	-0-	65 9	6170 3	Y	-0-		40
07	6541 X	6205	-0-	-336	-0-	127 1	6117 3	Y	5	36 1	9
08	6510 X	6426	-0-	-84	-0-	64 1	6299 3	Y	3		12
TREVINO, J. J.		WELL #: 2H		RRCID -> 264274		COMPL. DATE 06/08/2011			TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337		
03	4185 X	3929	-0-	-256	-0-	81 1	3848 3	N	-0-		-0-
04	4020 X	3661	-0-	-359	-0-	67 1	3594 3	N	-0-		-0-
05	4123 X	3612	-0-	-511	-0-	72 1	3540 3	N	-0-		-0-
06	3900 X	3402	-0-	-498	-0-	35 1	3367 3	N	-0-		-0-
07	3937 X	3474	-0-	-463	-0-	46 1	3428 3	N	-0-		-0-
08	3937 X	3518	-0-	-419	-0-	68 1	3450 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	595	1	6143	3	Y	-0-	51	1			7
04	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	126	1	7632	3	Y	-0-					7
05	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	231	1	7237	3	Y	-0-					7
06	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	158	1	6720	3	Y	-0-					7
07	5828 X	4397	-0-	-1431	-0-	24	1	4373	3	Y	-0-					7
08	5828 X	4654	-0-	-1174	-0-	68	1	4585	3	Y	1					8
						1	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

03	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	47	1	2266	3	Y	-0-					-0-
04	2160 N	1726	-0-	-434	-0-	32	1	1694	3	Y	-0-					-0-
05	2263 N	1953	-0-	-310	-0-	39	1	1914	3	Y	-0-					-0-
06	2250 N	2238	-0-	-12	-0-	23	1	2208	3	Y	6					6
						7	9									
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	31	1	2268	3	Y	-0-					6
*08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	43	1	2176	3	Y	-0-					6

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

03	279 X	257	-0-	-22	-0-	5	1	250	3	Y	2					9
						2	9									
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	4	1	213	3	Y	-0-					9
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	5	1	223	3	Y	4					13
						4	9									
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	3	1	243	3	Y	-0-					13
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	3	1	194	3	Y	1	2	1			12
						1	9									
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	Y	-0-					12

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	187	1	1929	3	Y	-0-	10	1			-0-
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	27	1	1648	3	Y	-0-					-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	52	1	1626	3	Y	-0-					-0-
06	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	37	1	1561	3	Y	-0-					-0-
07	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	9	1	1644	3	Y	-0-					-0-
08	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	21	1	1421	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

03	6200 X	6132	-0-	-68	-0-	125	1	5975	3	Y	29					66
						32	9									
04	6000 X	5903	-0-	-97	-0-	108	1	5763	3	Y	29	46	1			49
						32	9									
05	6169 X	5954	-0-	-215	-0-	118	1	5813	3	Y	21					70
						23	9									
06	5940 X	4442	-0-	-1498	-0-	45	1	4373	3	Y	22	64	1			28
						24	9									
07	6138 X	5587	-0-	-551	-0-	74	1	5505	3	Y	7					35
						8	9									
08	6138 X	5513	-0-	-625	-0-	106	1	5407	3	Y	-0-					35

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 8H		RRCID -> 265095		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
03	5983 X	5629	-0-	-354	-0-	470 1	5153 3	N	5				80
04	5790 X	5262	-0-	-528	-0-	463 1	4756 3	N	39	95	1		24
05	6138 X	4333	-0-	-1805	-0-	28 1	4298 3	N	6				30
06	5940 X	3838	-0-	-2102	-0-	3832 3	6 9	N	5				35
07	6138 X	3290	-0-	-2848	-0-	3290 3		N	-0-	17	1		18
08	5642 X	4152	-0-	-1490	-0-	148 1	4004 3	N	-0-				18

COX 2927		WELL #: 13H		RRCID -> 265124		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317					
03	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	49 1	2354 3	N	6				28
04	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	46 1	2459 3	N	1	29	1		-0-
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	53 1	2591 3	N	-0-				-0-
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	27 1	2621 3	N	16	4	1		12
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	35 1	2601 3	N	1	13	1		-0-
*08	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	55 1	2784 3	N	-0-				-0-

LYSSY GU		WELL #: 3H		RRCID -> 265360		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675					
03	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	488 1	1755 3	Y	116	150	1		90
04	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	565 1	1529 3	Y	70	92	1		68
05	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	548 1	1607 3	Y	78	104	1		42
06	2700 X	2156	-0-	-544	-0-	531 1	1531 3	Y	85	45	1		82
07	2790 X	2069	-0-	-721	-0-	386 1	1619 3	Y	58	128	1		12
08	2356 X	1733	-0-	-623	-0-	338 1	1205 3	Y	173				185

LA MOCA GAS UNIT H		WELL #: 14H		RRCID -> 265516		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038					
03	8370 X	7961	-0-	-409	-0-	163 1	7786 3	Y	11				40
04	8010 X	7730	-0-	-280	-0-	140 1	7518 3	Y	65	60	1		45
05	8060 X	7701	-0-	-359	-0-	153 1	7548 3	Y	-0-				45
06	7800 X	7512	-0-	-288	-0-	77 1	7435 3	Y	-0-				45
07	8029 X	7351	-0-	-678	-0-	98 1	7246 3	Y	6	40	1		11
08	7998 X	7768	-0-	-230	-0-	149 1	7615 3	Y	4				15

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LA MOCA GAS UNIT E //CONT.// 499978												
WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	COND	BALANCE
03	4836 X	4207	-0-	-629	-0-		86	1	4121	3	N	15
04	4590 X	4169	-0-	-421	-0-		76	1	4093	3	N	15
05	4588 X	3988	-0-	-600	-0-		79	1	3909	3	N	15
06	4380 X	3808	-0-	-572	-0-		39	1	3769	3	N	15
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-		59	1	4363	3	N	28
							14	9				
08	4309 X	4218	-0-	-91	-0-		81	1	4135	3	N	30
							2	9				
NORTHEAST COMPLEX												
WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
JACKSON VESTAL												
WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772												
03	2914 X	2793	-0-	-121	-0-		57	1	2736	3	Y	4
04	2790 X	2727	-0-	-63	-0-		50	1	2659	3	Y	3
							18	9				
05	2852 X	2787	-0-	-65	-0-		55	1	2732	3	Y	3
06	2730 X	2709	-0-	-21	-0-		28	1	2677	3	Y	7
							4	9				
07	2821 X	2704	-0-	-117	-0-		36	1	2668	3	Y	7
08	2821 X	2611	-0-	-210	-0-		50	1	2559	3	Y	9
							2	9				
STEWART TRUST												
WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282												
03	4774 X	4361	-0-	-413	-0-		90	1	4271	3	Y	-0-
04	4620 X	4189	-0-	-431	-0-		77	1	4112	3	Y	-0-
05	4650 X	4481	-0-	-169	-0-		89	1	4392	3	Y	-0-
06	4470 X	4284	-0-	-186	-0-		44	1	4226	3	Y	13
							14	9				
07	4526 X	4342	-0-	-184	-0-		58	1	4280	3	Y	6
							4	9				
08	4495 X	4209	-0-	-286	-0-		81	1	4125	3	Y	9
							3	9				
LONG, J. S.												
WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014												
03	2263 X	2185	-0-	-78	-0-		45	1	2125	3	Y	42
							15	9				
04	2100 N	1788	-0-	-312	-0-		33	1	1747	3	Y	11
							8	9				
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-		55	1	2687	3	Y	11
06	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		27	1	2596	3	Y	29
							20	9				
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-		33	1	2472	3	Y	31
							2	9				
08	2728 N	1936	-0-	-792	-0-		37	1	1877	3	Y	51
							22	9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	249 X	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	3	Y	-0-	4
04	810 N	222	-0-	-588	-0-	4	1	218	3	Y	-0-	4
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	508	3	Y	1	5
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	3	Y	-0-	5
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	6	1	462	3	Y	-0-	4
08	527 N	90	-0-	-437	-0-	2	1	88	3	Y	-0-	4

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 24H		RRCID -> 266705		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953				
03	5363 X	4673	-0-	-690	-0-	96	1	4576	3	Y	1	-0-
04	5130 X	4501	-0-	-629	-0-	83	1	4417	3	Y	1	1
05	5270 X	4576	-0-	-694	-0-	91	1	4484	3	Y	1	2
06	5100 X	4298	-0-	-802	-0-	44	1	4253	3	Y	1	1
07	5270 X	4455	-0-	-815	-0-	59	1	4396	3	Y	-0-	-0-
08	4681 X	4554	-0-	-127	-0-	88	1	4466	3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 25H		RRCID -> 266796		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071				
03	4030 X	4019	-0-	-11	-0-	80	1	3801	3	N	125	28
04	3900 X	3790	-0-	-110	-0-	138	9	3626	3	N	87	115
05	4030 X	3769	-0-	-261	-0-	68	1	3694	3	N	-0-	100
06	3900 X	3576	-0-	-324	-0-	96	9	37	1	N	-0-	100
07	4030 X	3710	-0-	-320	-0-	75	1	3638	3	N	21	15
08	4030 X	3560	-0-	-470	-0-	49	1	3421	3	N	65	80

STEWART TRUST		WELL #: 8H		RRCID -> 266968		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720				
03	3503 X	3197	-0-	-306	-0-	66	1	3131	3	Y	-0-	-0-
04	3300 X	3128	-0-	-172	-0-	57	1	3071	3	Y	-0-	-0-
05	3410 X	3202	-0-	-208	-0-	64	1	3138	3	Y	-0-	-0-
06	3210 X	3055	-0-	-155	-0-	31	1	2998	3	Y	24	24
07	3286 X	3087	-0-	-199	-0-	26	9	41	1	Y	8	12
08	3224 X	3045	-0-	-179	-0-	41	9	58	1	Y	6	18

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LEWIS, M.		WELL #:		1H	RRCID ->	266969	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	6214 - 11145		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1674 N	1213	-0-	-461	-0-	25 1	1185 3	Y	3				30
04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	35 1	1871 3	Y	-0-	30	1		-0-
05		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	36 1	1785 3	Y	5				5
06		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	18 1	1754 3	Y	6				11
07		1767 N	1762	-0-	-5	-0-	23 1	1733 3	Y	5	14	1		2
08		1767 N	1707	-0-	-60	-0-	33 1	1670 3	Y	4	5	1		1

LA MOCA GAS UNIT S		WELL #:		18H	RRCID ->	267189	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6643 - 10606		
03		4805 X	4625	-0-	-180	-0-	95 1	4528 3	N	2				52
04		4650 X	4429	-0-	-221	-0-	81 1	4348 3	N	-0-	45	1		7
05		4805 X	4549	-0-	-256	-0-	90 1	4459 3	N	-0-				7
06		4590 X	4405	-0-	-185	-0-	45 1	4360 3	N	-0-				7
07		4619 X	4353	-0-	-266	-0-	58 1	4295 3	N	-0-				7
08		4619 X	4190	-0-	-429	-0-	81 1	4108 3	N	1				8

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		22H	RRCID ->	267347	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	5782	PERF.	6002 - 11351		
03		2294 X	1713	-0-	-581	-0-	35 1	1674 3	Y	4	7	1		2
04		1860 N	1594	-0-	-266	-0-	29 1	1562 3	Y	3				5
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	41 1	2027 3	Y	1				6
06		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	21 1	2016 3	Y	2	5	1		3
07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	27 1	1998 3	Y	-0-	3	1		-0-
*08		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	40 1	2063 3	Y	-0-				-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		21H	RRCID ->	267351	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	5642	PERF.	6019 - 11537		
03		3534 X	2577	-0-	-957	-0-	53 1	2518 3	Y	5	8	1		1
04		3420 X	2533	-0-	-887	-0-	46 1	2484 3	Y	3				4
05		3534 X	2638	-0-	-896	-0-	52 1	2584 3	Y	2				6
06		2940 X	2549	-0-	-391	-0-	26 1	2521 3	Y	2	5	1		3
07		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	45 1	3373 3	Y	-0-	3	1		-0-
08		2635 X	2542	-0-	-93	-0-	49 1	2493 3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
TREVINO, J. J.		WELL #: 1H		RRCID -> 267363		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2201 X	2137	-0-	-64	-0-	44 1 1 9	2092 3	Y	1		18
04	2070 N	2019	-0-	-51	-0-	37 1 1 9	1981 3	Y	1		19
05	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	40 1	1955 3	Y	-0-		19
06	2070 N	1839	-0-	-231	-0-	19 1	1820 3	Y	-0-		19
07	2077 N	2074	-0-	-3	-0-	28 1	2046 3	Y	-0-	8 1	11
*08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	40 1	2055 3	Y	-0-		11

STEWART STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 267367		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880			
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	69 1 6 9	3302 3	Y	5		10
04	3180 X	2993	-0-	-187	-0-	55 1 4 9	2934 3	Y	4	10 1	4
05	3255 X	3033	-0-	-222	-0-	60 1	2973 3	Y	-0-		4
06	3270 X	3259	-0-	-11	-0-	33 1 9 9	3217 3	Y	8	4 1	8
07	3379 X	2814	-0-	-565	-0-	37 1	2777 3	Y	-0-		8
08	3379 X	3281	-0-	-98	-0-	63 1	3218 3	Y	-0-		8

SLAUGHTER		WELL #: 2H		RRCID -> 267377		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362			
03	1798 N	1593	-0-	-205	-0-	33 1	1560 3	Y	-0-	1 1	-0-
04	1230 N	903	-0-	-327	-0-	17 1	886 3	Y	-0-		-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	30 1	1472 3	Y	-0-		-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	16 1	1552 3	Y	-0-		-0-
07	930 N	425	-0-	-505	-0-	6 1	419 3	Y	-0-		-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-		-0-

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 3H		RRCID -> 267617		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3 1	159 3	Y	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3 1	158 3	Y	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2 1	148 3	Y	-0-		-0-
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	1 1	40 3	Y	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

STEWART STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 267621		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653			
03	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	114 1 2 9	5418 3	Y	2		6
04	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	107 1 2 9	5702 3	Y	2	4 1	4
05	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	112 1	5537 3	Y	-0-		4
06	5220 X	3244	-0-	-1976	-0-	33 1 4 9	3207 3	Y	4	2 1	6
07	5394 X	3715	-0-	-1679	-0-	49 1	3666 3	Y	-0-		6
08	5394 X	4160	-0-	-1234	-0-	80 1	4080 3	Y	-0-		6

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" //CONT.// 499978												
WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
03	558 N	89	-0-	-469	-0-	2 1	87 3	Y	-0-			-0-
04	420 N	306	-0-	-114	-0-	5 1	291 3	Y	9	4 1		5
						10 9						
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	4 1	196 3	Y	-0-			5
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	1 1	69 3	Y	-0-	5 1		-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4 1	326 3	Y	53			53
						58 9						
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	6 1	310 3	Y	-0-			53

OWEN BRISCOE 2147												
WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505												
03	6138 X	5959	-0-	-179	-0-	122 1	5837 3	Y	-0-			24
04	5820 X	5660	-0-	-160	-0-	104 1	5556 3	Y	-0-			24
05	6014 X	5792	-0-	-222	-0-	115 1	5676 3	Y	1	13 1		12
						1 9						
06	5760 X	5529	-0-	-231	-0-	57 1	5472 3	Y	-0-			12
07	5952 X	5689	-0-	-263	-0-	76 1	5613 3	Y	-0-	12 1		-0-
08	5952 X	5567	-0-	-385	-0-	107 1	5452 3	Y	7			7
						8 9						

OWEN BRISCOE 1133												
WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096												
03	5363 X	4815	-0-	-548	-0-	99 1	4713 3	N	3			55
						3 9						
04	5130 X	4620	-0-	-510	-0-	85 1	4533 3	N	2	45 1		12
						2 9						
05	5177 X	4770	-0-	-407	-0-	95 1	4675 3	N	-0-	12 1		-0-
06	4830 X	4569	-0-	-261	-0-	47 1	4522 3	N	-0-			-0-
07	4898 X	4695	-0-	-203	-0-	62 1	4633 3	N	-0-			-0-
08	4805 X	4684	-0-	-121	-0-	89 1	4551 3	N	40			40
						44 9						

GONZALEZ, J. I.												
WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453												
03	2821 X	2274	-0-	-547	-0-	47 1	2227 3	Y	-0-			-0-
04	2700 X	1976	-0-	-724	-0-	36 1	1940 3	Y	-0-			-0-
05	2232 X	2133	-0-	-99	-0-	42 1	2091 3	Y	-0-			-0-
06	2190 X	2011	-0-	-179	-0-	21 1	1990 3	Y	-0-			-0-
07	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	27 1	1978 3	Y	-0-			-0-
08	2139 N	1831	-0-	-308	-0-	35 1	1796 3	Y	-0-			-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B												
WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687												
03	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	59 1	2798 3	Y	-0-	9 1		34
04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	47 1	2535 3	Y	6			40
						7 9						
05	2697 N	2599	-0-	-98	-0-	52 1	2540 3	Y	6	41 1		5
						7 9						
06	2610 N	2474	-0-	-136	-0-	25 1	2401 3	Y	44			49
						48 9						
07	2666 N	2482	-0-	-184	-0-	33 1	2449 3	Y	-0-	40 1		9
08	2604 N	2572	-0-	-32	-0-	49 1	2523 3	Y	-0-			9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	39	1 1881 3	Y	20		20
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	22	9 1823 3	Y	28		48
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	34	1 2028 3	Y	2	37 1	13
06	1890 N	1789	-0-	-101	-0-	31	9 1771 3	Y	-0-		13
07	1953 N	1925	-0-	-28	-0-	41	1 1899 3	Y	-0-		13
08	2077 N	1930	-0-	-147	-0-	2	9 1893 3	Y	-0-		13

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

03	2728 X	2316	-0-	-412	-0-	18	9 2268 3	Y	-0-		49
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	40	1 2114 3	Y	16		65
05	2542 N	2190	-0-	-352	-0-	43	1 2143 3	Y	4	40 1	29
06	2250 N	2073	-0-	-177	-0-	4	9 2052 3	Y	-0-	11 1	18
07	2232 N	2135	-0-	-97	-0-	21	1 2107 3	Y	-0-		18
*08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	28	1 2219 3	Y	-0-	5 1	13

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

03	5487 X	4552	-0-	-935	-0-	14	9 4459 3	Y	-0-		3
04	5250 X	5077	-0-	-173	-0-	93	1 4970 3	Y	13		16
05	5394 X	5069	-0-	-325	-0-	101	1 4962 3	Y	5		21
06	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	6	9 4806 3	Y	-0-		21
07	5239 X	5006	-0-	-233	-0-	50	1 4939 3	Y	-0-	9 1	12
08	5239 X	5219	-0-	-20	-0-	67	1 5119 3	Y	-0-	4 1	7

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1 107 3	Y	-0-		25
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1 61 3	Y	-0-	11 1	14
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1 51 3	Y	-0-	1 1	13

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	42	1 2012 3	N	2		82
04	3000 N	3071	-0-	71	71	2	9 3013 3	N	2	70 1	14
05	3100 N	3176	-0-	76	147	56	1 3113 3	N	-0-		14
06	3000 N	3009	-0-	9	156	2	9 2978 3	N	-0-		14
07	3199 X	3043	-0-	-156	-0-	40	1 3000 3	N	3		17
*08	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	3	9 2884 3	N	1		18

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
ZAMORA A		WELL #: 2H		RRCID -> 268821		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

AGNELLO-GARCIA		WELL #: 1H		RRCID -> 268822		COMPL. DATE 01/15/2012			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974			
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	27	1	1288	3	N	-0-	-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	21	1	1142	3	N	-0-	-0-
05	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	23	1	1122	3	N	-0-	-0-
06	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	12	1	1178	3	N	-0-	-0-
07	1209 N	962	-0-	-247	-0-	13	1	949	3	N	-0-	-0-
08	1147 N	849	-0-	-298	-0-	16	1	833	3	N	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT D		WELL #: 21H		RRCID -> 268829		COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770			
03	3534 X	3402	-0-	-132	-0-	70	1	3326	3	N	5	58
04	3540 X	2996	-0-	-544	-0-	55	1	2938	3	N	3	44 1 17
05	3658 X	2987	-0-	-671	-0-	59	1	2928	3	N	-0-	17
06	3540 X	3008	-0-	-532	-0-	31	1	2965	3	N	11	28
07	3658 X	3238	-0-	-420	-0-	43	1	3194	3	N	1	17 1 12
08	3410 X	3243	-0-	-167	-0-	62	1	3178	3	N	3	15

LEWIS, M.		WELL #: 2H		RRCID -> 268830		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780			
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	50	1	2370	3	Y	-0-	27
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	39	1	2089	3	Y	6	33
05	2790 N	1865	-0-	-925	-0-	37	1	1828	3	Y	-0-	33
06	2340 N	457	-0-	-1883	-0-	5	1	452	3	Y	-0-	33
07	2201 N	2132	-0-	-69	-0-	28	1	2104	3	Y	-0-	33 1 -0-
*08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	44	1	2224	3	Y	-0-	-0-

NEEL		WELL #: 7H		RRCID -> 268831		COMPL. DATE 01/11/2012			TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061			
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1589	3	46	9	Y	42	72 1 26
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	10	1	1435	3	Y	17	43
05	1736 N	1556	-0-	-180	-0-	1504	3	52	9	Y	47	74 1 16
06	1590 N	1457	-0-	-133	-0-	31	1	1424	3	Y	2	18
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	39	1	1458	3	Y	38	53 1 3
*08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	47	1	1454	3	Y	54	34 1 23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3937 X	3699	-0-	-238	-0-	76 1	3623 3	Y	-0-			-0-
04	3660 X	3560	-0-	-100	-0-	65 1	3495 3	Y	-0-			-0-
05	3782 X	3700	-0-	-82	-0-	74 1	3626 3	Y	-0-			-0-
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	37 1	3591 3	Y	6			6
						7 9						
07	3689 X	3667	-0-	-22	-0-	49 1	3618 3	Y	-0-			6
08	3689 X	3616	-0-	-73	-0-	70 1	3546 3	Y	-0-			6

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863												
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	9 1	442 3	N	11	50 1		11
						12 9						
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	7 1	395 3	N	12			23
						13 9						
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	7 1	360 3	N	10			33
						11 9						
06	450 N	216	-0-	-234	-0-	2 1	214 3	N	-0-			33
*07	434 N	318	-0-	-116	-0-	4 1	314 3	N	-0-	33 1		-0-
08	372 N	101	-0-	-271	-0-	2 1	99 3	N	-0-			-0-

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834												
03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	108 1	5142 3	Y	-0-			-0-
04	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	90 1	4797 3	Y	-0-			-0-
05	5146 X	4927	-0-	-219	-0-	98 1	4829 3	Y	-0-			-0-
06	5070 X	4447	-0-	-623	-0-	46 1	4388 3	Y	12	10 1		2
						13 9						
07	5239 X	4454	-0-	-785	-0-	59 1	4395 3	Y	-0-			2
08	5239 X	4480	-0-	-759	-0-	86 1	4394 3	Y	-0-			2

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210												
03	2914 X	2393	-0-	-521	-0-	49 1	2341 3	Y	3	7 1		4
						3 9						
04	2760 N	2121	-0-	-639	-0-	39 1	2082 3	Y	-0-	4 1		-0-
05	2356 N	2122	-0-	-234	-0-	42 1	2080 3	Y	-0-			-0-
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	24 1	2339 3	Y	13			13
						14 9						
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	32 1	2392 3	Y	1	12 1		2
						1 9						
*08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	44 1	2233 3	Y	1			3
						1 9						

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440												
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	22 1	1037 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	29 1	1570 3	Y	-0-			-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	33 1	1648 3	Y	-0-			-0-
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	16 1	1549 3	Y	-0-			-0-
07	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	21 1	1544 3	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1432	-0-	-242	-0-	28 1	1404 3	Y	-0-			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GUTIERREZ STATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268895		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	12	1	592	3	N	-0-		-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	9	1	467	3	N	-0-		-0-
05	558 N	424	-0-	-134	-0-	8	1	416	3	N	-0-		-0-
06	570 N	329	-0-	-241	-0-	3	1	326	3	N	-0-		-0-
07	496 N	163	-0-	-333	-0-	2	1	161	3	N	-0-		-0-
08	434 N	29	-0-	-405	-0-	1	1	28	3	N	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT Q		WELL #: 22H		RRCID -> 268948		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701				
03	3007 N	2884	-0-	-123	-0-	59	1	2817	3	N	7		27
04	2850 N	2746	-0-	-104	-0-	50	1	2677	3	N	17	32	12
05	2945 N	2787	-0-	-158	-0-	55	1	2729	3	N	3		15
06	2790 N	2651	-0-	-139	-0-	27	1	2624	3	N	-0-		15
07	2852 N	2709	-0-	-143	-0-	36	1	2673	3	N	-0-		15
08	2790 N	2669	-0-	-121	-0-	51	1	2618	3	N	-0-	15	1

VOLZ 1125		WELL #: 5H		RRCID -> 268949		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912				
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	27	1	1309	3	Y	-0-		9
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	24	1	1310	3	Y	-0-		9
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	27	1	1353	3	Y	-0-	9	1
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	3	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	18	1	1313	3	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1106	-0-	-289	-0-	21	1	1085	3	Y	-0-		-0-

SALINAS, JUAN		WELL #: 3H		RRCID -> 268950		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181				
03	3441 X	3427	-0-	-14	-0-	70	1	3354	3	N	3		40
04	3330 X	3126	-0-	-204	-0-	57	1	3050	3	N	17	40	1
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	77	1	3802	3	N	-0-		17
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	35	1	3408	3	N	-0-		17
07	3441 X	3129	-0-	-312	-0-	42	1	3086	3	N	1	18	1
08	3875 X	2612	-0-	-1263	-0-	50	1	2562	3	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1507		WELL #: 8H		RRCID -> 268959		COMPL. DATE 03/25/2012			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953				
03	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	86	1	4089	3	Y	1		54
04	4050 X	3682	-0-	-368	-0-	68	1	3613	3	Y	1	45	1
05	4185 X	3538	-0-	-647	-0-	70	1	3467	3	Y	1		11
06	4050 X	3455	-0-	-595	-0-	35	1	3413	3	Y	6		17
07	4185 X	3220	-0-	-965	-0-	43	1	3177	3	Y	-0-		17
08	4185 X	2682	-0-	-1503	-0-	52	1	2630	3	Y	-0-	16	1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		9765 X	9306	-0-	-459	-0-	191 1	9109 3	Y	5			121
							6 9						
04		9360 X	8857	-0-	-503	-0-	162 1	8676 3	Y	17	71 1		67
							19 9						
05		9641 X	9166	-0-	-475	-0-	182 1	8973 3	Y	10	19 1		58
							11 9						
06		9330 X	8782	-0-	-548	-0-	90 1	8685 3	Y	6	36 1		28
							7 9						
07		9641 X	9011	-0-	-630	-0-	120 1	8878 3	Y	12	37 1		3
							13 9						
08		9300 X	9068	-0-	-232	-0-	174 1	8870 3	Y	22	17 1		8
							24 9						
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549													
03		2635 X	2291	-0-	-344	-0-	47 1	2244 3	Y	-0-			13
							38 1	2007 3	Y	-0-			13
04		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	53 1	2620 3	Y	-0-			13
							22 1	2160 3	Y	-0-			13
05		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	31 1	2285 3	Y	-0-	13 1		-0-
							21 1	1051 3	Y	-0-			-0-
06		2220 N	2182	-0-	-38	-0-	22 1	2160 3	Y	-0-			13
							31 1	2285 3	Y	-0-			-0-
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	21 1	1051 3	Y	-0-			-0-
							21 1	1051 3	Y	-0-			-0-
08		2666 N	1072	-0-	-1594	-0-	21 1	1051 3	Y	-0-			-0-
							22 9						
LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792													
03		11470 X	9987	-0-	-1483	-0-	351 1	9636 3	N	-0-			-0-
										-0-			-0-
04		9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-			N	-0-			-0-
										-0-			-0-
05		15035 X	12049	-0-	-2986	-0-	546 1	11503 3	N	-0-			-0-
							12295 3	22 9	N	20			20
06		14550 X	12317	-0-	-2233	-0-	609 1	11656 3	N	-0-			20
							311 1	10932 3	N	20			40
07		15035 X	12265	-0-	-2770	-0-	22 9						
08		12059 X	11265	-0-	-794	-0-							
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
										-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
										-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
										-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
										-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
										-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
										-0-			-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338													
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
										-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
										-0-			-0-
05		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
										-0-			-0-
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
										-0-			-0-
07		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
										-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
										-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 27H		RRCID -> 268998		COMPL. DATE 04/29/2012			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2852 X	2596	-0-	-256	-0-	53 1	2542 3	Y	1	13 1		3
04	2760 X	2413	-0-	-347	-0-	44 1	2369 3	Y	-0-	1 1		2
05	2852 X	2269	-0-	-583	-0-	45 1	2223 3	Y	1			3
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	30 1	2931 3	Y	-0-			3
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	40 1	2998 3	Y	-0-			3
*08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	53 1	2688 3	Y	-0-			3

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 10H		RRCID -> 269001		COMPL. DATE 02/14/2013			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754			
03	4185 X	4117	-0-	-68	-0-	84 1	4018 3	Y	14	42 1		21
04	4050 X	3564	-0-	-486	-0-	65 1	3485 3	Y	13	14 1		20
05	4123 X	3990	-0-	-133	-0-	79 1	3909 3	Y	2			22
06	3990 X	3708	-0-	-282	-0-	38 1	3659 3	Y	10			32
07	4123 X	3795	-0-	-328	-0-	50 1	3742 3	Y	3	18 1		17
08	4123 X	3748	-0-	-375	-0-	72 1	3675 3	Y	1			18

SLAUGHTER		WELL #: 4H		RRCID -> 269009		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107			
03	1488 N	902	-0-	-586	-0-	19 1	883 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	22 1	1185 3	Y	-0-			-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	27 1	1338 3	Y	-0-			-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	12 1	1149 3	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	14 1	1066 3	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1029	-0-	-335	-0-	20 1	1009 3	Y	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 9H		RRCID -> 269023		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342			
03	5983 X	5313	-0-	-670	-0-	109 1	5204 3	Y	-0-			45
04	5520 X	5131	-0-	-389	-0-	94 1	5037 3	Y	-0-	9 1		36
05	5673 X	5320	-0-	-353	-0-	106 1	5214 3	Y	-0-			36
06	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	57 1	5494 3	Y	-0-	36 1		-0-
07	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	76 1	5670 3	Y	-0-			-0-
*08	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	109 1	5574 3	Y	20			20

SAN ROMAN 1508		WELL #: 14H		RRCID -> 269027		COMPL. DATE 05/14/2012			TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754			
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	75 1	3600 3	Y	-0-			15
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	63 1	3360 3	Y	-0-	3 1		12
05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	70 1	3427 3	Y	-0-			12
06	3510 X	3291	-0-	-219	-0-	34 1	3257 3	Y	-0-	12 1		-0-
07	3627 X	3053	-0-	-574	-0-	41 1	3012 3	Y	-0-			-0-
08	3627 X	3058	-0-	-569	-0-	59 1	2999 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4929 X	4677	-0-	-252	-0-	96	1	4581	3	Y	-0-		19
04	4710 X	4606	-0-	-104	-0-	84	1	4522	3	Y	-0-		19
05	4774 X	4581	-0-	-193	-0-	91	1	4488	3	Y	2	10 1	11
06	4620 X	4466	-0-	-154	-0-	46	1	4420	3	Y	-0-		11
07	4774 X	4568	-0-	-206	-0-	61	1	4507	3	Y	-0-	11 1	-0-
08	4774 X	4461	-0-	-313	-0-	86	1	4368	3	Y	6		6
						7	9						

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

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

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

03	3193 X	2608	-0-	-585	-0-	54	1	2554	3	Y	-0-		-0-
04	3060 X	2743	-0-	-317	-0-	50	1	2693	3	Y	-0-		-0-
05	3162 X	2763	-0-	-399	-0-	55	1	2708	3	Y	-0-		-0-
06	2820 X	2292	-0-	-528	-0-	24	1	2262	3	Y	5		5
07	2821 X	2282	-0-	-539	-0-	30	1	2252	3	Y	-0-		5
08	2821 X	2176	-0-	-645	-0-	42	1	2127	3	Y	6	2 1	9
						7	9						

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

03	2 X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	35	1	2634	3	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	9056	-0-	5956	5956	174	1	8882	3	Y	-0-		-0-

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

03	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	54	1	2585	3	N	-0-		-0-
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	47	1	2496	3	N	-0-		-0-
05	2635 N	2634	-0-	-1	-0-	52	1	2582	3	N	-0-		-0-
06	2550 N	2547	-0-	-3	-0-	26	1	2521	3	N	-0-		-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	35	1	2601	3	N	-0-		-0-
08	2635 N	2630	-0-	-5	-0-	51	1	2579	3	N	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

03	4526 X	3905	-0-	-621	-0-	80	1	3825	3	Y	-0-	17 1	1
04	4170 X	3524	-0-	-646	-0-	65	1	3459	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	4309 X	2596	-0-	-1713	-0-	52	1	2543	3	Y	1		1
06	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	39	1	3778	3	Y	-0-		1
07	3906 X	3743	-0-	-163	-0-	50	1	3693	3	Y	-0-		1
08	3906 X	3388	-0-	-518	-0-	65	1	3323	3	Y	-0-		1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 29H		RRCID -> 269228		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2356 X	1770	-0-	-586	-0-	36 1	1734 3	Y	-0-	46 1	1
04	1680 N	1679	-0-	-1	-0-	31 1	1648 3	Y	-0-		1
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	35 1	1706 3	Y	-0-		1
06	1710 N	1685	-0-	-25	-0-	17 1	1668 3	Y	-0-		1
07	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	22 1	1657 3	Y	-0-		1
08	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	32 1	1624 3	Y	-0-		1

SAN ROMAN "A"		WELL #: 19H		RRCID -> 269230		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614			
03	2914 X	2385	-0-	-529	-0-	48 1	2298 3	Y	35	63 1	15
04	2490 N	2146	-0-	-344	-0-	38 1	2025 3	Y	75		90
05	2573 N	2152	-0-	-421	-0-	83 9	2093 3	Y	15		105
06	2310 N	2188	-0-	-122	-0-	42 1	2158 3	Y	7	50 1	62
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	17 9	2262 3	Y	18	42 1	38
*08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	8 9	2241 3	Y	-0-		38
						20 9					
						44 1					

JACKSON-VESTAL		WELL #: 3H		RRCID -> 269232		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404			
03	3596 X	3487	-0-	-109	-0-	72 1	3414 3	Y	1		7
04	3480 X	3359	-0-	-121	-0-	1 9	3281 3	Y	15	17 1	5
05	3565 X	3362	-0-	-203	-0-	61 1	3295 3	Y	-0-		5
06	3420 X	3299	-0-	-121	-0-	17 9	3262 3	Y	3		8
07	3503 X	3354	-0-	-149	-0-	67 1	3309 3	Y	-0-		8
08	3472 X	3343	-0-	-129	-0-	34 1	3277 3	Y	2		10
						3 9					
						45 1					
						64 1					
						2 9					

LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 28H		RRCID -> 269259		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868			
03	7378 X	6454	-0-	-924	-0-	106 1	6348 3	Y	-0-		-0-
04	6690 X	6220	-0-	-470	-0-	81 1	6139 3	Y	-0-		-0-
05	6851 X	6602	-0-	-249	-0-	84 1	6518 3	Y	-0-		-0-
06	6450 X	6420	-0-	-30	-0-	61 1	6340 3	Y	17		17
07	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	19 9	6472 3	Y	2	14 1	5
08	6603 X	6467	-0-	-136	-0-	65 1	6388 3	Y	1		6
						2 9					
						78 1					
						1 9					

LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 23H		RRCID -> 269260		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706			
03	6324 X	4517	-0-	-1807	-0-	93 1	4424 3	Y	-0-		-0-
04	6120 X	5629	-0-	-491	-0-	103 1	5526 3	Y	-0-		-0-
05	6262 X	4748	-0-	-1514	-0-	94 1	4654 3	Y	-0-		-0-
06	6030 X	3977	-0-	-2053	-0-	41 1	3936 3	Y	-0-		-0-
07	5828 X	4075	-0-	-1753	-0-	54 1	3997 3	Y	22		22
08	5828 X	4097	-0-	-1731	-0-	24 9	4015 3	Y	3		25
						79 1					
						3 9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2728 X	2600	-0-	-128	-0-	53 1	2527 3	Y	18	9 1			31
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	20 9	44 1	Y	6				37
05	2945 N	2633	-0-	-312	-0-	7 9	52 1	Y	5	36 1			6
06	2520 N	2255	-0-	-265	-0-	6 9	23 1	Y	35				41
*07	2511 N	1695	-0-	-816	-0-	39 9	23 1	Y	-0-	32 1			9
*08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	23 1	54 1	Y	-0-				9

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

03	3627 X	3166	-0-	-461	-0-	65 1	3101 3	Y	-0-				40
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	65 1	3487 3	Y	-0-				40
05	3255 X	3223	-0-	-32	-0-	64 1	3159 3	Y	-0-				40
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	38 1	3701 3	Y	-0-				40
07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	54 1	3988 3	Y	-0-				40
*08	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	76 1	3858 3	Y	-0-				40

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-				-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-				-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-				-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-				-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

03	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	150 1	7178 3	N	-0-				-0-
04	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	135 1	7241 3	N	12	12 1			-0-
05	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	13 9	140 1	N	-0-				-0-
06	7080 X	6682	-0-	-398	-0-	69 1	6613 3	N	-0-				-0-
07	7626 X	6692	-0-	-934	-0-	89 1	6603 3	N	-0-				-0-
08	7626 X	6663	-0-	-963	-0-	128 1	6535 3	N	-0-				-0-

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	10 1	611 3	N	-0-				-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	7 1	525 3	N	-0-				-0-
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	5 1	423 3	N	27				27
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	30 9	5 1	N	-0-				27
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	5 1	492 3	N	-0-	27 1			-0-
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	7 1	689 3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 3H		RRCID -> 269593		COMPL. DATE 11/04/2012			TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03		3289 X	3289	-0-	-0-	68	1	3221	3	Y	-0-
04		2874 X	2874	-0-	-0-	53	1	2821	3	Y	-0-
05		3410 X	2634	-0-	-776	52	1	2582	3	Y	-0-
06		3300 X	2531	-0-	-769	26	1	2497	3	Y	7
						8	9				
07		3410 X	2672	-0-	-738	36	1	2636	3	Y	7
08		3286 X	2444	-0-	-842	47	1	2397	3	Y	7

STEWART TRUST		WELL #: 19H		RRCID -> 269757		COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626		
03		6479 X	6205	-0-	-274	127	1	6078	3	Y	-0-
04		6270 X	6230	-0-	-40	114	1	6116	3	Y	-0-
05		6479 X	6171	-0-	-308	123	1	6048	3	Y	-0-
06		6120 X	6009	-0-	-111	62	1	5929	3	Y	4
						18	9				
07		6448 X	6339	-0-	-109	84	1	6255	3	Y	4
08		6448 X	6258	-0-	-190	120	1	6138	3	Y	4

VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 12/24/2013			TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843		
03		3131 X	2061	-0-	-1070	42	1	2019	3	Y	19
04		2970 X	2128	-0-	-842	37	1	2004	3	Y	98
						87	9				
05		3069 X	2132	-0-	-937	42	1	2070	3	Y	47
						20	9				
06		2490 X	2222	-0-	-268	23	1	2199	3	Y	29
07		2252 X	2252	-0-	-0-	30	1	2222	3	Y	29
*08		2325 X	2325	-0-	-0-	45	1	2280	3	Y	20

SAN ROMAN "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 269801		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656		
03		4836 X	4326	-0-	-510	89	1	4237	3	Y	3
04		4680 X	4315	-0-	-365	79	1	4236	3	Y	3
05		4836 X	4407	-0-	-429	88	1	4319	3	Y	3
06		4273 X	4273	-0-	-0-	44	1	4229	3	Y	-0-
07		4464 X	4376	-0-	-88	58	1	4318	3	Y	-0-
08		4464 X	3446	-0-	-1018	66	1	3380	3	Y	-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012			TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991		
03		3937 X	3760	-0-	-177	77	1	3683	3	Y	-0-
04		3660 X	3199	-0-	-461	59	1	3140	3	Y	-0-
05		3534 X	2845	-0-	-689	57	1	2788	3	Y	-0-
06		3630 X	2821	-0-	-809	29	1	2792	3	Y	-0-
07		3751 X	3013	-0-	-738	40	1	2973	3	Y	-0-
08		3751 X	3089	-0-	-662	59	1	3030	3	Y	-0-

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674		
03		4247 X	4247	-0-	-0-	87	1	4160	3	Y	-0-
04		3780 X	2790	-0-	-990	51	1	2739	3	Y	-0-
05		3906 X	416	-0-	-3490	8	1	408	3	Y	-0-
06		4110 X	-0-	-0-	-4110	-	-	-	-	Y	33
07		4247 X	1072	-0-	-3175	14	1	1058	3	Y	-0-
08		4247 X	2809	-0-	-1438	54	1	2755	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LA MOCA GAS UNIT J //CONT.// 499978													
WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	60	1	2860	3	Y	12		12
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	13	9	2847	3	Y	3	15 1	-0-
05	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3	9	3002	3	Y	-0-		-0-
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	61	1	2870	3	Y	4		4
07	3007 X	2716	-0-	-291	-0-	4	9	2680	3	Y	-0-	3 1	1
08	3069 X	2488	-0-	-581	-0-	36	1	2440	3	Y	-0-		1
08						48	1						

STEWART STATE													
WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778													
03	3875 X	3729	-0-	-146	-0-	76	1	3650	3	Y	3		5
04	3750 X	3667	-0-	-83	-0-	3	9	3598	3	Y	2	6 1	1
05	3875 X	3763	-0-	-112	-0-	67	1	3688	3	Y	-0-		1
06	3690 X	3584	-0-	-106	-0-	2	9	3541	3	Y	5	3 1	3
07	3782 X	3639	-0-	-143	-0-	75	1	3591	3	Y	-0-		3
08	3782 X	3614	-0-	-168	-0-	37	1	3544	3	Y	-0-		3
08						6	9						
08						48	1						
08						70	1						

STEWART TRUST													
WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836													
03	5363 X	5255	-0-	-108	-0-	108	1	5144	3	Y	3		5
04	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	3	9	4833	3	Y	3	6 1	2
05	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	90	1	5405	3	Y	-0-		2
06	5100 X	4850	-0-	-250	-0-	3	9	4794	3	Y	5	3 1	4
07	5270 X	4843	-0-	-427	-0-	110	1	4779	3	Y	-0-		4
08	5518 X	4845	-0-	-673	-0-	50	1	4752	3	Y	-0-		4
08						6	9						
08						64	1						
08						93	1						

BRISCOE STATE 1130													
WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736													
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	62	-0-	-178	-0-	1	1	61	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	1	1	38	3	Y	-0-		-0-
06	180 N	54	-0-	-126	-0-	1	1	53	3	Y	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-		-0-
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE STATE 1130													
WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705													
03	2790 X	2609	-0-	-181	-0-	54	1	2555	3	Y	-0-		8
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	46	1	2457	3	Y	-0-		8
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	52	1	2573	3	Y	-0-	8 1	-0-
06	2520 N	2499	-0-	-21	-0-	26	1	2469	3	Y	4		4
07	2573 N	2542	-0-	-31	-0-	4	9	2508	3	Y	-0-		4
08	2635 N	2477	-0-	-158	-0-	34	1	2429	3	Y	-0-		4
08						48	1						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4340 X	4130	-0-	-210	-0-	85 1	4045 3	Y	-0-		18
04	4110 X	3948	-0-	-162	-0-	71 1	3805 3	Y	65		83
05	4278 X	3924	-0-	-354	-0-	72 9	3831 3	Y	14	58 1	39
06	4140 X	3718	-0-	-422	-0-	15 9	3680 3	Y	-0-	15 1	24
07	4278 X	3240	-0-	-1038	-0-	38 1	3197 3	Y	-0-		24
08	4123 X	2767	-0-	-1356	-0-	43 1	2714 3	Y	-0-	7 1	17
08	4123 X	2767	-0-	-1356	-0-	53 1	2714 3	Y	-0-		17
SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283		
03	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	40 1	1903 3	Y	8		22
04	1860 X	1769	-0-	-91	-0-	9 9	1736 3	Y	1	12 1	11
05	2046 X	1305	-0-	-741	-0-	32 1	1279 3	Y	-0-	11 1	-0-
06	1980 X	1238	-0-	-742	-0-	26 1	1225 3	Y	-0-		-0-
07	2046 X	1105	-0-	-941	-0-	13 1	1090 3	Y	-0-		-0-
08	1953 X	1299	-0-	-654	-0-	15 1	1274 3	Y	-0-		-0-
08	1953 X	1299	-0-	-654	-0-	25 1	1274 3	Y	-0-		-0-
JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431		
03	5053 X	4765	-0-	-288	-0-	98 1	4667 3	Y	-0-		4
04	4770 X	4640	-0-	-130	-0-	84 1	4522 3	Y	31	30 1	5
05	4898 X	4510	-0-	-388	-0-	34 9	4420 3	Y	-0-		5
06	4680 X	4275	-0-	-405	-0-	90 1	4223 3	Y	7		12
07	4805 X	4657	-0-	-148	-0-	44 1	4594 3	Y	1		13
08	4805 X	4507	-0-	-298	-0-	8 9	4417 3	Y	3		16
08	4805 X	4507	-0-	-298	-0-	62 1	4417 3	Y	3		16
08	4805 X	4507	-0-	-298	-0-	1 9	4417 3	Y	3		16
08	4805 X	4507	-0-	-298	-0-	87 1	4417 3	Y	3		16
08	4805 X	4507	-0-	-298	-0-	3 9	4417 3	Y	3		16
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881		
03	2108 N	1969	-0-	-139	-0-	40 1	1929 3	Y	-0-		12
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	34 1	1815 3	Y	-0-	12 1	-0-
05	1953 N	1388	-0-	-565	-0-	28 1	1360 3	Y	-0-		-0-
06	1920 N	1540	-0-	-380	-0-	16 1	1524 3	Y	-0-		-0-
07	1922 N	1916	-0-	-6	-0-	25 1	1891 3	Y	-0-		-0-
*08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	31 1	1576 3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816		
03	1798 N	938	-0-	-860	-0-	19 1	919 3	Y	-0-		25
04	1380 N	902	-0-	-478	-0-	17 1	885 3	Y	-0-	25 1	-0-
05	930 N	692	-0-	-238	-0-	14 1	678 3	Y	-0-		-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	12 1	1154 3	Y	-0-		-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	13 1	988 3	Y	-0-		-0-
*08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	29 1	1471 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	3689 X	3187	-0-	-502	-0-	65	1	3122	3	Y	-0-	18	1		1
04	3570 X	3529	-0-	-41	-0-	65	1	3464	3	Y	-0-	1	1		-0-
05	3689 X	2317	-0-	-1372	-0-	46	1	2270	3	Y	1				1
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	36	1	3426	3	Y	-0-				1
07	3658 X	3266	-0-	-392	-0-	43	1	3223	3	Y	-0-				1
08	3658 X	2915	-0-	-743	-0-	56	1	2859	3	Y	-0-				1

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750															
03	6448 X	5491	-0-	-957	-0-	113	1	5378	3	N	-0-				37
04	6090 X	5607	-0-	-483	-0-	103	1	5504	3	N	-0-				37
05	5890 X	5729	-0-	-161	-0-	114	1	5615	3	N	-0-	37	1		-0-
06	5700 X	5497	-0-	-203	-0-	57	1	5440	3	N	-0-				-0-
07	5890 X	5616	-0-	-274	-0-	75	1	5541	3	N	-0-				-0-
08	5797 X	5505	-0-	-292	-0-	105	1	5369	3	N	28				28
						31	9								

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639															
03	6727 X	5948	-0-	-779	-0-	122	1	5826	3	Y	-0-				-0-
04	6420 X	5809	-0-	-611	-0-	107	1	5702	3	Y	-0-				-0-
05	6572 X	5855	-0-	-717	-0-	116	1	5739	3	Y	-0-				-0-
06	6210 X	5090	-0-	-1120	-0-	52	1	5038	3	Y	-0-				-0-
07	6293 X	5151	-0-	-1142	-0-	68	1	5083	3	Y	-0-				-0-
08	6014 X	4603	-0-	-1411	-0-	89	1	4514	3	Y	-0-				-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640															
03	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	22	1	1037	3	Y	-0-				-0-
04	1170 N	229	-0-	-941	-0-	4	1	225	3	Y	-0-				-0-
05	992 N	12	-0-	-980	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-				-0-
07	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801															
03	2604 X	1950	-0-	-654	-0-	40	1	1910	3	Y	-0-				-0-
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	40	1	2145	3	Y	-0-				-0-
05	2201 N	2077	-0-	-124	-0-	41	1	2036	3	Y	-0-				-0-
06	1890 N	1886	-0-	-4	-0-	19	1	1867	3	Y	-0-				-0-
07	2263 N	1982	-0-	-281	-0-	26	1	1956	3	Y	-0-				-0-
08	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	39	1	1985	3	Y	-0-				-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861															
03	2356 N	1301	-0-	-1055	-0-	26	1	1228	3	Y	43	92	1		7
						47	9								
04	1830 N	1377	-0-	-453	-0-	25	1	1352	3	Y	-0-				7
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	28	1	1379	3	Y	15				22
						17	9								
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1363	3	Y	23	28	1		17
						25	9								
07	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	19	1	1390	3	Y	-0-	17	1		-0-
08	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	27	1	1370	3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 5H		RRCID -> 270081		COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4836 X	4630	-0-	-206	-0-	95 1	4535 3	Y	-0-			-0-
04	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	84 1	4476 3	Y	-0-			-0-
05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	95 1	4693 3	Y	-0-			-0-
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	47 1	4517 3	Y	4			4
						4 9						
07	4712 X	4654	-0-	-58	-0-	62 1	4592 3	Y	-0-			4
08	4774 X	4605	-0-	-169	-0-	89 1	4516 3	Y	-0-			4

TREVINO, J. J.		WELL #: 5H		RRCID -> 270083		COMPL. DATE 01/05/2014			TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400			
03	6634 X	5510	-0-	-1124	-0-	113 1	5396 3	Y	1			13
						1 9						
04	6420 X	5445	-0-	-975	-0-	100 1	5345 3	Y	-0-			13
05	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	110 1	5426 3	Y	-0-			13
06	5340 X	5229	-0-	-111	-0-	54 1	5175 3	Y	-0-			13
07	5642 X	5408	-0-	-234	-0-	72 1	5336 3	Y	-0-	5 1		8
08	5642 X	5232	-0-	-410	-0-	101 1	5131 3	Y	-0-			8

LONG, J. S.		WELL #: 7H		RRCID -> 270084		COMPL. DATE 08/19/2012			TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527			
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	46 1	2201 3	Y	11	21 1		30
						12 9						
04	2190 N	1658	-0-	-532	-0-	30 1	1622 3	Y	5	26 1		9
						6 9						
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	45 1	2204 3	Y	-0-			9
06	2190 N	1898	-0-	-292	-0-	19 1	1864 3	Y	14			23
						15 9						
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	25 1	1876 3	Y	1			24
						1 9						
08	2263 N	1653	-0-	-610	-0-	31 1	1605 3	Y	15			39
						17 9						

LONG, J. S.		WELL #: 8H		RRCID -> 270106		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001			
03	1891 N	1498	-0-	-393	-0-	30 1	1442 3	Y	24	22 1		30
						26 9						
04	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	25 1	1359 3	Y	-0-	11 1		19
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	30 1	1494 3	Y	17	17 1		19
						19 9						
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	19 1	1779 3	Y	8			27
						9 9						
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	25 1	1844 3	Y	4	11 1		20
						4 9						
*08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	33 1	1695 3	Y	10	16 1		14
						11 9						

TROST		WELL #: 1H		RRCID -> 270109		COMPL. DATE 11/10/2012			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776			
03	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	21 1	1025 3	Y	1			25
						1 9						
04	1050 N	959	-0-	-91	-0-	18 1	940 3	Y	1	22 1		4
						1 9						
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	25 1	1215 3	Y	-0-			4
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	12 1	1192 3	Y	-0-			4
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	15 1	1131 3	Y	-0-			4
08	1240 N	942	-0-	-298	-0-	18 1	924 3	Y	-0-			4

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
SLAUGHTER		WELL #: 5H		RRCID -> 270192		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 5583		PERF. 5986 - 10324					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE				
03	15504 X	2025	-0-	-13479	-0-	42	1	1983	3	Y	-0-	2	1	1	
04	5310 X	2035	-0-	-3275	-0-	37	1	1998	3	Y	-0-	1	1	-0-	
05	5487 X	3107	-0-	-2380	-0-	62	1	3045	3	Y	-0-			-0-	
06	3900 X	1950	-0-	-1950	-0-	20	1	1930	3	Y	-0-			-0-	
07	3162 X	2221	-0-	-941	-0-	30	1	2191	3	Y	-0-			-0-	
08	3100 X	2313	-0-	-787	-0-	44	1	2269	3	Y	-0-			-0-	

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 8H		RRCID -> 270197		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 6838		PERF. 7279 - 11533					
03	9052 X	29	-0-	-9023	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	8	1	-0-	
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-	
05	62 X	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-			-0-	
06	67 X	67	-0-	-0-	-0-	39	3	28	9	Y	-0-	8	1	17	
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	17	1	-0-	
08	31 X	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-	

LYSSY GU A		WELL #: 4H		RRCID -> 270198		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8739 - 14198					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	

LYSSY 1370		WELL #: 6H		RRCID -> 270201		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 8980 - 14359					
03	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	529	1	1899	3	Y	-0-	37	67	1	62
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	41	9	1732	3	Y	-0-	35	17	1	80
05	2542 X	2472	-0-	-70	-0-	641	1	1787	3	Y	-0-	69	97	1	52
06	2460 X	2304	-0-	-156	-0-	39	9	1687	3	Y	-0-	29	71	1	10
07	2542 X	2417	-0-	-125	-0-	76	9	1938	3	Y	-0-	16	19	1	7
08	2480 X	2285	-0-	-195	-0-	461	1	1784	3	Y	-0-	18	9		7

MALTSBERGER, W. A.		WELL #: 3H		RRCID -> 270331		COMPL. DATE 06/23/2012		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7738 - 12412					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TREVINO, J. J.		WELL #: 4H		RRCID -> 270333		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 5765 - 10687					
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-	
04	288 X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	Y	-0-			-0-	
05	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			-0-	
06	30 X	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-			-0-	
07	310 X	3	-0-	-307	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
08	310 X	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3131 X	6	-0-	-3125	-0-	6	3	N	-0-		-0-
04	3030 X	56	-0-	-2974	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	1209 X	115	-0-	-1094	-0-	2	1	N	-0-		-0-
06	122 X	122	-0-	-0-	-0-	1	1	N	50		50
						55	9				
07	62 X	10	-0-	-52	-0-	10	3	N	-0-	10 1	40
08	124 X	4	-0-	-120	-0-	4	3	N	-0-		40

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

03	4278 X	3806	-0-	-472	-0-	78	1	Y	-0-		8
04	4020 X	3465	-0-	-555	-0-	63	1	Y	6		14
						7	9				
05	4154 X	4085	-0-	-69	-0-	81	1	Y	12	22 1	4
						13	9				
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	1		5
						1	9				
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	1	1 1	5
						1	9				
08	4092 X	3972	-0-	-120	-0-	76	1	Y	1		4
						1	9				

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

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

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

03	5766 X	5411	-0-	-355	-0-	111	1	Y	-0-		-0-
04	5580 X	5108	-0-	-472	-0-	94	1	Y	-0-		-0-
05	5611 X	5186	-0-	-425	-0-	103	1	Y	-0-		-0-
06	5400 X	5000	-0-	-400	-0-	51	1	Y	28	23 1	5
						31	9				
07	5580 X	5043	-0-	-537	-0-	67	1	Y	-0-		5
08	5425 X	5120	-0-	-305	-0-	99	1	Y	-0-		5

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

03	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-		11
04	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	6	1 1	16
						7	9				
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-		16
06	3870 X	2328	-0-	-1542	-0-	24	1	Y	11		27
						12	9				
07	3999 X	1271	-0-	-2728	-0-	17	1	Y	10	31 1	6
						11	9				
08	3999 X	1179	-0-	-2820	-0-	23	1	Y	7	10 1	3
						8	9				

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"														
WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	20	3	10	9	Y	9	8	7	
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-	7	-0-	
05	31 X	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-		-0-	
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	6	2	4	
						7	9							
07	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-	4	-0-	
*08	51 X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	15	3	12	
						17	9							

LEWIS, M.													WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511	
03	3100 X	2893	-0-	-207	-0-	59	1	2832	3	Y	2		24	
						2	9							
04	3000 X	2438	-0-	-562	-0-	45	1	2393	3	Y	-0-	24	-0-	
05	3100 X	2798	-0-	-302	-0-	56	1	2742	3	Y	-0-		-0-	
06	3000 X	2520	-0-	-480	-0-	26	1	2486	3	Y	7		7	
						8	9							
07	3100 X	2133	-0-	-967	-0-	28	1	2097	3	Y	7	12	2	
						8	9							
08	2790 N	2048	-0-	-742	-0-	39	1	2005	3	Y	4	5	1	
						4	9							

NORTHEAST COMPLEX													WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938	
03	7161 X	5881	-0-	-1280	-0-	121	1	5760	3	Y	-0-		-0-	
04	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	162	1	8674	3	Y	-0-		-0-	
05	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	194	1	9570	3	Y	-0-		-0-	
06	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	59	1	5707	3	Y	-0-		-0-	
07	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	116	1	8589	3	Y	-0-		-0-	
08	7502 X	5954	-0-	-1548	-0-	115	1	5839	3	Y	-0-		-0-	

HUISACHE CATTLE COMPANY A													WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555	
03	4247 X	3687	-0-	-560	-0-	75	1	3597	3	Y	14	43	23	
						15	9							
04	3780 X	3571	-0-	-209	-0-	65	1	3491	3	Y	14	14	23	
						15	9							
05	3906 X	3619	-0-	-287	-0-	72	1	3545	3	Y	2		25	
						2	9							
06	3720 X	3461	-0-	-259	-0-	36	1	3414	3	Y	10		35	
						11	9							
07	3720 X	3493	-0-	-227	-0-	46	1	3443	3	Y	4	19	20	
						4	9							
08	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	67	1	3394	3	Y	2		22	
						2	9							

SANTA ELENA													WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456	
03	5456 X	5129	-0-	-327	-0-	105	1	4991	3	Y	30	29	15	
						33	9							
04	5220 X	4897	-0-	-323	-0-	89	1	4757	3	Y	46	24	37	
						51	9							
05	5301 X	4798	-0-	-503	-0-	95	1	4679	3	Y	22	23	36	
						24	9							
06	5130 X	4554	-0-	-576	-0-	47	1	4482	3	Y	23	28	31	
						25	9							
07	5270 X	4505	-0-	-765	-0-	60	1	4439	3	Y	5	24	12	
						6	9							
08	5115 X	4582	-0-	-533	-0-	88	1	4485	3	Y	8	17	3	
						9	9							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6572 X	6444	-0-	-128	-0-	132	1	6301	3	Y	10	17 1
04	6360 X	5906	-0-	-454	-0-	108	1	5775	3	Y	21	12 1
05	6696 X	5923	-0-	-773	-0-	117	1	5787	3	Y	17	14 1
06	6480 X	5515	-0-	-965	-0-	56	1	5427	3	Y	29	23 1
07	6696 X	5818	-0-	-878	-0-	77	1	5730	3	Y	10	24 1
08	6448 X	5629	-0-	-819	-0-	108	1	5506	3	Y	14	21 1

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793												
03	3503 X	2489	-0-	-1014	-0-	51	1	2423	3	Y	14	19 1
04	3390 X	2451	-0-	-939	-0-	45	1	2391	3	Y	14	19 1
05	2883 X	2384	-0-	-499	-0-	47	1	2316	3	Y	19	19 1
06	2460 X	2059	-0-	-401	-0-	21	1	2020	3	Y	16	20
07	2542 X	2194	-0-	-348	-0-	29	1	2157	3	Y	7	24 1
08	2542 X	2081	-0-	-461	-0-	40	1	2021	3	Y	18	21

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091												
03	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	236	1	2400	3	Y	-0-	-0-
04	2730 X	2535	-0-	-195	-0-	41	1	2490	3	Y	4	4
05	2883 X	2620	-0-	-263	-0-	81	1	2537	3	Y	2	6
06	2790 X	2495	-0-	-295	-0-	57	1	2435	3	Y	3	5 1
07	2883 X	2583	-0-	-300	-0-	14	1	2539	3	Y	27	16 1
08	2635 X	2466	-0-	-169	-0-	36	1	2430	3	Y	-0-	15

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					N	34	113 1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					N	-0-	18
05	14B2 EXT	25	-0-	25	195	19	3	6	9	N	5	23
06	14B2 EXT	47	-0-	47	242	47	3			N	-0-	23
07	14B2 EXT	21	-0-	21	263	21	3			N	-0-	-0-
*08	263 X	-0-	-0-	-263	-0-					N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5642 X	4280	-0-	-1362	-0-	70	1	4210	3	Y	-0-	40	1	-0-
04	5340 X	5034	-0-	-306	-0-	65	1	4917	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
05	5983 X	4768	-0-	-1215	-0-	60	1	4708	3	Y	-0-			-0-
06	5790 X	4896	-0-	-894	-0-	46	1	4828	3	Y	20			20
						22	9							
07	5983 X	4926	-0-	-1057	-0-	49	1	4877	3	Y	-0-	13	1	7
08	5208 X	4860	-0-	-348	-0-	59	1	4801	3	Y	-0-			7

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919														
03	4743 X	3788	-0-	-955	-0-	78	1	3710	3	Y	-0-			5
04	4410 X	3314	-0-	-1096	-0-	61	1	3253	3	Y	-0-			5
05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	79	1	3900	3	Y	-0-	5	1	-0-
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	41	1	3936	3	Y	4			4
						4	9							
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	53	1	3904	3	Y	-0-			4
08	3968 X	3617	-0-	-351	-0-	70	1	3547	3	Y	-0-			4

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862														
03	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	703	1	7271	3	N	-0-	66	1	2
04	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	137	1	8337	3	N	-0-			2
05	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	256	1	8015	3	N	-0-			2
06	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	201	1	8561	3	N	-0-			2
07	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	48	1	8866	3	N	-0-			2
*08	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	127	1	8606	3	N	-0-			1

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518														
03	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	196	1	9355	3	N	-0-			-0-
04	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	168	1	9014	3	N	-0-			-0-
05	9486 X	7152	-0-	-2334	-0-	142	1	7010	3	N	-0-			-0-
06	9240 X	9047	-0-	-193	-0-	92	1	8891	3	N	58			58
						64	9							
07	9548 X	6996	-0-	-2552	-0-	93	1	6902	3	N	1	46	1	13
						1	9							
08	9548 X	3689	-0-	-5859	-0-	71	1	3618	3	N	-0-			13

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094														
03	5332 X	2987	-0-	-2345	-0-	61	1	2926	3	Y	-0-			-0-
04	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	92	1	4918	3	Y	-0-			-0-
05	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	101	1	5001	3	Y	-0-			-0-
06	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	50	1	4819	3	Y	7			7
						8	9							
07	5177 X	4903	-0-	-274	-0-	65	1	4838	3	Y	-0-			7
08	5177 X	4850	-0-	-327	-0-	93	1	4748	3	Y	8	3	1	12
						9	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
HUISACHE CATTLE CO. B		WELL #: 6H		RRCID -> 273105		COMPL. DATE 07/06/2013			TOTAL DEPTH 7046			PERF. 6900 - 11802		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M		AMT	CODE	
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	78	1	3724	3	Y	-0-			6
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	57	1	3074	3	Y	-0-	6	1	-0-
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	79	1	3882	3	Y	-0-			-0-
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	33	1	3148	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	50	1	3687	3	Y	-0-			-0-
*08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	60	1	3055	3	Y	-0-			-0-

STEWART TRUST 1523		WELL #: 20H		RRCID -> 273190		COMPL. DATE 06/10/2014			TOTAL DEPTH 6064			PERF. 6522 - 11300		
03	8556 X	5888	-0-	-2668	-0-	121	1	5767	3	N	-0-			-0-
04	7980 X	7161	-0-	-819	-0-	131	1	7030	3	N	-0-			-0-
05	7161 X	5576	-0-	-1585	-0-	111	1	5465	3	N	-0-			-0-
06	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	83	1	7934	3	N	46	33	1	13
						51	9							
07	7409 X	6667	-0-	-742	-0-	89	1	6578	3	N	-0-			13
08	7409 X	3860	-0-	-3549	-0-	74	1	3786	3	N	-0-			13

SAN ROMAN 1508		WELL #: 22H		RRCID -> 274185		COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 6323			PERF. 6817 - 12025		
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	109	1	5190	3	Y	18			72
						20	9							
04	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	90	1	4837	3	Y	44	58	1	58
						48	9							
05	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	101	1	4984	3	Y	25	20	1	63
						28	9							
06	5160 X	4833	-0-	-327	-0-	50	1	4772	3	Y	10	39	1	34
						11	9							
07	5332 X	4899	-0-	-433	-0-	65	1	4814	3	Y	18	46	1	6
						20	9							
08	5332 X	4889	-0-	-443	-0-	93	1	4757	3	Y	35	26	1	15
						39	9							

SAN ROMAN 1508		WELL #: 24H		RRCID -> 274186		COMPL. DATE 12/09/2013			TOTAL DEPTH 6524			PERF. 6854 - 11853		
03	2573 X	2183	-0-	-390	-0-	45	1	2137	3	Y	1			41
						1	9							
04	2220 N	2030	-0-	-190	-0-	37	1	1985	3	Y	7	24	1	24
						8	9							
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	42	1	2050	3	Y	3	6	1	21
						3	9							
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	22	1	2132	3	Y	2	12	1	11
						2	9							
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	30	1	2222	3	Y	4	12	1	3
						4	9							
08	2108 N	1849	-0-	-259	-0-	35	1	1806	3	Y	7	5	1	5
						8	9							

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 15H		RRCID -> 274187		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 6939			PERF. 7144 - 11812		
03	22351 X	19932	-0-	-2419	-0-	407	1	19427	3	Y	89	111	1	95
						98	9							
04	21120 X	19623	-0-	-1497	-0-	358	1	19146	3	Y	108	163	1	40
						119	9							
05	21824 X	19903	-0-	-1921	-0-	394	1	19410	3	Y	90	108	1	22
						99	9							
06	20430 X	16427	-0-	-4003	-0-	168	1	16185	3	Y	67	28	1	61
						74	9							
07	20770 X	18963	-0-	-1807	-0-	251	1	18675	3	Y	34	73	1	22
						37	9							
08	20274 X	17587	-0-	-2687	-0-	338	1	17234	3	Y	14	8	1	28
						15	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 7H		RRCID ->	274188	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6893 - 11035	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4774 X	3784	-0-	-990	-0-	78	1	3706 3	Y	-0-	-0-	
04	4500 X	3953	-0-	-547	-0-	72	1	3881 3	Y	-0-	-0-	
05	3844 X	3806	-0-	-38	-0-	76	1	3730 3	Y	-0-	-0-	
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	43	1	4111 3	Y	-0-	-0-	
07	4092 X	3659	-0-	-433	-0-	49	1	3610 3	Y	-0-	-0-	
*08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	83	1	4236 3	Y	-0-	-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 26H		RRCID ->	274189	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6864 - 12364	
03	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	59	1	2828 3	Y	-0-	-0-	
04	3090 X	2234	-0-	-856	-0-	41	1	2193 3	Y	-0-	-0-	
05	3193 X	2671	-0-	-522	-0-	53	1	2618 3	Y	-0-	-0-	
06	3090 X	1747	-0-	-1343	-0-	18	1	1729 3	Y	-0-	-0-	
07	3038 X	1268	-0-	-1770	-0-	17	1	1251 3	Y	-0-	-0-	
08	2883 X	1761	-0-	-1122	-0-	34	1	1727 3	Y	-0-	-0-	

LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 30H		RRCID ->	274190	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6414 - 11048	
03	155 X	32	-0-	-123	-0-	1	1	31 3	Y	-0-	-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30 3	Y	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36 3	Y	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 23H		RRCID ->	274218	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	6472 - 11726	
03	310 X	51	-0-	-259	-0-	1	1	50 3	Y	-0-	-0-	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34 3	Y	-0-	-0-	
05	124 N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29 3	Y	-0-	-0-	
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3		Y	-0-	-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-	-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30 3	Y	-0-	-0-	

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 1H		RRCID ->	274224	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	5199	PERF.	5116 - 11450	
03	6293 X	5403	-0-	-890	-0-	111	1	5292 3	N	-0-	-0-	
04	6000 X	5533	-0-	-467	-0-	101	1	5432 3	N	-0-	-0-	
05	6107 X	5779	-0-	-328	-0-	115	1	5664 3	N	-0-	-0-	
06	5820 X	5452	-0-	-368	-0-	56	1	5396 3	N	-0-	-0-	
07	5952 X	5542	-0-	-410	-0-	74	1	5468 3	N	-0-	-0-	
08	5766 X	5493	-0-	-273	-0-	106	1	5387 3	N	-0-	-0-	

SAN ROMAN 1507		WELL #: 11H		RRCID ->	274240	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6684 - 11390	
03	5735 X	5731	-0-	-4	-0-	118	1	5612 3	Y	1	53	
						1	9					
04	5550 X	5492	-0-	-58	-0-	101	1	5391 3	Y	-0-	10	
05	5673 X	5521	-0-	-152	-0-	110	1	5410 3	Y	1	11	
						1	9					
06	5550 X	5233	-0-	-317	-0-	54	1	5179 3	Y	-0-	11	
07	5735 X	5041	-0-	-694	-0-	67	1	4974 3	Y	-0-	11	
08	5735 X	5183	-0-	-552	-0-	100	1	5083 3	Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LONG, J. S.		WELL #: 10H		RRCID -> 274241		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4557 X	4066	-0-	-491	-0-	83 1	3959 3	Y	22	20 1	30
04	4410 X	3944	-0-	-466	-0-	24 9	72 1	Y	-0-	11 1	19
05	4557 X	4316	-0-	-241	-0-	17 9	85 1	Y	15	16 1	18
06	4350 X	4081	-0-	-269	-0-	42 1	4030 3	Y	8		26
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	9 9	56 1	Y	3	10 1	19
08	4309 X	3892	-0-	-417	-0-	3 9	75 1	Y	9	13 1	15
						10 9					
SANTA ELENA		WELL #: 4H		RRCID -> 274242		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313		
03	12183 X	8774	-0-	-3409	-0-	179 1	8543 3	Y	47	35 1	19
04	11790 X	9004	-0-	-2786	-0-	52 9	165 1	Y	18	15 1	22
05	11036 X	8962	-0-	-2074	-0-	20 9	178 1	Y	19	16 1	25
06	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	21 9	91 1	Y	29	26 1	28
07	9300 X	9213	-0-	-87	-0-	32 9	122 1	Y	4	22 1	10
08	9300 X	8910	-0-	-390	-0-	4 9	171 1	Y	35	38 1	7
						39 9					
SLAUGHTER		WELL #: 10H		RRCID -> 274243		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761		
03	2976 X	2827	-0-	-149	-0-	58 1	2758 3	Y	10	11 1	6
04	2880 X	1218	-0-	-1662	-0-	11 9	22 1	Y	7	10 1	3
05	2976 X	998	-0-	-1978	-0-	8 9	20 1	Y	8	8 1	3
06	2730 X	2000	-0-	-730	-0-	9 9	20 1	Y	10		13
07	2821 X	1769	-0-	-1052	-0-	11 9	23 1	Y	5	15 1	3
08	2821 X	1556	-0-	-1265	-0-	6 9	30 1	Y	11		14
						12 9					
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 29H		RRCID -> 274246		COMPL. DATE 10/18/2014			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609		
03	6045 X	4861	-0-	-1184	-0-	100 1	4761 3	Y	-0-		-0-
04	5310 X	4662	-0-	-648	-0-	85 1	4577 3	Y	-0-		-0-
05	5332 X	4832	-0-	-500	-0-	96 1	4736 3	Y	-0-		-0-
06	5010 X	4647	-0-	-363	-0-	48 1	4599 3	Y	-0-		-0-
07	4867 X	4719	-0-	-148	-0-	63 1	4656 3	Y	-0-		-0-
08	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	89 1	4557 3	Y	-0-		-0-
SAN ROMAN A		WELL #: 23H		RRCID -> 274247		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610		
03	10478 X	9516	-0-	-962	-0-	195 1	9321 3	Y	-0-		-0-
04	10050 X	9013	-0-	-1037	-0-	165 1	8848 3	Y	-0-		-0-
05	10230 X	9299	-0-	-931	-0-	185 1	9114 3	Y	-0-		-0-
06	9660 X	8905	-0-	-755	-0-	92 1	8813 3	Y	-0-		-0-
07	9982 X	9137	-0-	-845	-0-	121 1	9016 3	Y	-0-		-0-
08	9517 X	9072	-0-	-445	-0-	175 1	8897 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
JUAN SALINAS		WELL #:		5H	RRCID ->	274248	COMPL. DATE	06/24/2012	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	7047 - 10961	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		12H	RRCID ->	274249	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	6748 - 12319		
03	2914 X	2772	-0-	-142	-0-	57	1	2703	3	Y	11	34	1	17
						12	9							
04	2850 N	2687	-0-	-163	-0-	49	1	2626	3	Y	11	11	1	17
						12	9							
05	2852 N	2727	-0-	-125	-0-	54	1	2672	3	Y	1			18
						1	9							
06	2670 N	2618	-0-	-52	-0-	27	1	2582	3	Y	8			26
						9	9							
07	2790 N	2659	-0-	-131	-0-	35	1	2621	3	Y	3	14	1	15
						3	9							
08	2728 N	2629	-0-	-99	-0-	51	1	2577	3	Y	1			16
						1	9							

LA MOCA GAS UNIT A		WELL #:		31H	RRCID ->	274251	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	6164 - 10964		
03	4588 X	3947	-0-	-641	-0-	81	1	3866	3	Y	-0-			5
04	4230 X	3823	-0-	-407	-0-	70	1	3749	3	Y	4			9
						4	9							
05	4247 X	3145	-0-	-1102	-0-	62	1	3073	3	Y	9	16	1	2
						10	9							
06	3810 X	1628	-0-	-2182	-0-	17	1	1610	3	Y	1			3
						1	9							
07	3937 X	2043	-0-	-1894	-0-	27	1	2015	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
08	3937 X	1736	-0-	-2201	-0-	33	1	1703	3	Y	-0-			3

J. J. TREVINO		WELL #:		8H	RRCID ->	274252	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	5203	PERF.	5770 - 10895		
03	6541 X	5883	-0-	-658	-0-	121	1	5762	3	Y	-0-			6
04	6150 X	5832	-0-	-318	-0-	107	1	5725	3	Y	-0-			6
05	6355 X	5771	-0-	-584	-0-	115	1	5656	3	Y	-0-			6
06	6030 X	5909	-0-	-121	-0-	61	1	5848	3	Y	-0-			6
07	6138 X	4933	-0-	-1205	-0-	66	1	4867	3	Y	-0-	3	1	3
08	6014 X	5550	-0-	-464	-0-	107	1	5443	3	Y	-0-			3

SLAUGHTER		WELL #:		9H	RRCID ->	274255	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	5459	PERF.	5733 - 10873		
03	2635 X	2086	-0-	-549	-0-	43	1	2033	3	Y	9	13	1	8
						10	9							
04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	49	1	2601	3	Y	12	15	1	5
						13	9							
05	3007 X	2316	-0-	-691	-0-	46	1	2255	3	Y	14	14	1	5
						15	9							
06	2910 X	2502	-0-	-408	-0-	26	1	2463	3	Y	12			17
						13	9							
07	3007 X	2152	-0-	-855	-0-	29	1	2116	3	Y	6	19	1	4
						7	9							
08	2759 X	1842	-0-	-917	-0-	35	1	1792	3	Y	14			18
						15	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3720 X	3500	-0-	-220	-0-	72	1	3421	3	Y	6	19	1	8
04	3600 X	3384	-0-	-216	-0-	62	1	3315	3	Y	6	6	1	8
05	3689 X	3442	-0-	-247	-0-	68	1	3373	3	Y	1			9
06	3570 X	3333	-0-	-237	-0-	34	1	3293	3	Y	5			14
07	3627 X	3416	-0-	-211	-0-	45	1	3370	3	Y	1	8	1	7
08	3503 X	3395	-0-	-108	-0-	65	1	3330	3	Y	-0-			7

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816														
03	14B2 EXT	93	-0-	93	93	2	1	91	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	95	-0-	95	188	1	1	94	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	72	-0-	72	260	1	1	71	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	10	-0-	10	270	10	3			Y	-0-			-0-
07	285 X	15	-0-	-270	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
*08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-

HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552														
03	6944 X	6618	-0-	-326	-0-	136	1	6482	3	N	-0-			-0-
04	6600 X	6375	-0-	-225	-0-	117	1	6258	3	N	-0-			-0-
05	6665 X	6520	-0-	-145	-0-	130	1	6390	3	N	-0-			-0-
06	6390 X	5546	-0-	-844	-0-	57	1	5489	3	N	-0-			-0-
07	6603 X	5930	-0-	-673	-0-	79	1	5851	3	N	-0-			-0-
08	6603 X	5083	-0-	-1520	-0-	98	1	4985	3	N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615														
03	5890 X	3612	-0-	-2278	-0-	74	1	3538	3	Y	-0-			-0-
04	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-			-0-
05	5890 X	2084	-0-	-3806	-0-	41	1	2043	3	Y	-0-			-0-
06	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	76	1	7323	3	Y	2			2
07	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	86	1	6393	3	Y	-0-			2
*08	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	117	1	5985	3	Y	3	1	1	4

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273														
03	10385 X	9552	-0-	-833	-0-	196	1	9346	3	Y	9	18	1	10
04	9840 X	9187	-0-	-653	-0-	168	1	9001	3	Y	16	10	1	16
05	9951 X	9658	-0-	-293	-0-	192	1	9452	3	Y	13	11	1	18
06	9450 X	9083	-0-	-367	-0-	93	1	8976	3	Y	13	14	1	17
07	9641 X	9151	-0-	-490	-0-	122	1	9023	3	Y	5	14	1	8
08	9672 X	8867	-0-	-805	-0-	170	1	8689	3	Y	7	12	1	3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	620 N	578	-0-	-42	-0-	11	1	548	3	Y	17	9 1 8
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	Y	7	12 1 3
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	400	3	Y	6	8 1 1
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1 1 -0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	-0-	-0-
08	403 N	270	-0-	-133	-0-	5	1	265	3	Y	-0-	-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007												
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	-0-
LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377												
03	3596 X	2550	-0-	-1046	-0-	52	1	2468	3	Y	27	24 1 35
04	3000 X	2325	-0-	-675	-0-	43	1	2282	3	Y	-0-	13 1 22
05	3906 X	2414	-0-	-1492	-0-	48	1	2347	3	Y	17	18 1 21
06	3780 X	2318	-0-	-1462	-0-	24	1	2284	3	Y	9	
07	3906 X	2364	-0-	-1542	-0-	31	1	2329	3	Y	4	11 1 23
08	2542 X	2345	-0-	-197	-0-	45	1	2289	3	Y	10	16 1 17
SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721												
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	-0-	-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	173	3	Y	11	11 1 -0-
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	9	209	3	Y	26	17 1 9
SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441												
03	10323 X	9541	-0-	-782	-0-	195	1	9299	3	Y	43	
04	9990 X	8940	-0-	-1050	-0-	163	1	8738	3	Y	35	35 1 72
05	10075 X	9103	-0-	-972	-0-	180	1	8891	3	Y	29	54 1 47
06	9480 X	8822	-0-	-658	-0-	91	1	8708	3	Y	21	
07	9796 X	9126	-0-	-670	-0-	121	1	8986	3	Y	17	56 1 29
08	9548 X	8832	-0-	-716	-0-	170	1	8662	3	Y	-0-	9 1 1 7 19

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SLAUGHTER		WELL #: 11H		RRCID -> 274844		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4681 X	4364	-0-	-317	-0-	89 1	4261 3	Y	13	17 1	7
04	4380 X	3117	-0-	-1263	-0-	14 9	3046 3	Y	13	17 1	3
05	4526 X	4386	-0-	-140	-0-	87 1	4279 3	Y	18	18 1	3
06	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	20 9	4372 3	Y	14		17
07	4371 X	4315	-0-	-56	-0-	45 1	4250 3	Y	7	23 1	1
08	4371 X	4098	-0-	-273	-0-	15 9	4001 3	Y	16		17
						57 1					
						8 9					
						79 1					
						18 9					
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974		
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	1 1	53 3	Y	-0-	14 1	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	1 1	44 3	Y	6	2 1	4
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	7 9	42 3	Y	1		5
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	1 1	6 9	Y	5		10
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	40 3	52 3	Y	2	6 1	6
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 3	Y	-0-		6
						1 1					
LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619		
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2527 3	1 9	Y	1		7
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3		Y	-0-	7 1	-0-
05	2573 N	2092	-0-	-481	-0-	2092 3		Y	-0-		-0-
06	2460 N	1443	-0-	-1017	-0-	1443 3		Y	-0-		-0-
07	2325 N	1706	-0-	-619	-0-	3 1	1685 3	Y	16	9 1	7
08	2077 N	1693	-0-	-384	-0-	18 9	1541 3	Y	-0-		7
						152 1					
SANTA ELENA		WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811		
03	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	116 1	5530 3	Y	16	21 1	11
04	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	18 9	5562 3	Y	47	22 1	36
05	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	104 1	5792 3	Y	12	19 1	29
06	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	52 9	5463 3	Y	36	31 1	34
07	5921 X	5541	-0-	-380	-0-	118 1	5464 3	Y	3	26 1	11
08	5921 X	5387	-0-	-534	-0-	13 9	5253 3	Y	28	34 1	5
						57 1					
						40 9					
						74 1					
						3 9					
						103 1					
						31 9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3379 X	3136	-0-	-243	-0-	64	1	3062	3	Y	9	29	1	14
04	3480 X	3186	-0-	-294	-0-	10	9	3118	3	Y	9	10	1	13
05	3596 X	3296	-0-	-300	-0-	66	1	3229	3	Y	1			14
06	3480 X	3206	-0-	-274	-0-	1	9	3165	3	Y	7			21
07	3286 X	2927	-0-	-359	-0-	33	1	2886	3	Y	2	13	1	10
08	3286 X	2882	-0-	-404	-0-	8	9	2826	3	Y	1			11
						39	1							
						2	9							
						55	1							
						1	9							
BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879														
03	6944 X	6211	-0-	-733	-0-	101	1	6085	3	Y	23			23
04	6420 X	6014	-0-	-406	-0-	25	9	5921	3	Y	14	16	1	21
05	6634 X	6011	-0-	-623	-0-	78	1	5933	3	Y	2	4	1	19
06	6000 X	5739	-0-	-261	-0-	15	9	5664	3	Y	19	16	1	22
07	6200 X	5829	-0-	-371	-0-	76	1	5771	3	Y	-0-	9	1	13
08	6200 X	5646	-0-	-554	-0-	2	9	5577	3	Y	1	1	1	12
						54	1							
						21	9							
						58	1							
						68	1							
						1	9							
BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209														
03	7812 X	6689	-0-	-1123	-0-	109	1	6561	3	Y	17			17
04	6930 X	6410	-0-	-520	-0-	19	9	6321	3	Y	5	10	1	12
05	7161 X	6454	-0-	-707	-0-	83	1	6370	3	Y	2	3	1	11
06	6480 X	6157	-0-	-323	-0-	6	9	6076	3	Y	21	14	1	18
07	6696 X	6250	-0-	-446	-0-	82	1	6188	3	Y	-0-	7	1	11
08	6696 X	6042	-0-	-654	-0-	2	9	5969	3	Y	-0-	1	1	10
						58	1							
						23	9							
						62	1							
						73	1							
SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854														
03	4030 X	3700	-0-	-330	-0-	76	1	3624	3	Y	-0-			-0-
04	3900 X	3573	-0-	-327	-0-	66	1	3507	3	Y	-0-			-0-
05	3689 X	3628	-0-	-61	-0-	72	1	3556	3	Y	-0-			-0-
06	3570 X	3470	-0-	-100	-0-	36	1	3434	3	Y	-0-			-0-
07	3689 X	3551	-0-	-138	-0-	47	1	3504	3	Y	-0-			-0-
08	3689 X	3591	-0-	-98	-0-	67	1	3416	3	Y	98			98
						108	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SANTA ELENA		WELL #: 6H		RRCID -> 275599		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4402 X	4109	-0-	-293	-0-	84	1	4001	3	Y	22	73	1	4
04	4110 X	3391	-0-	-719	-0-	24	9	62	1	Y	28	9	1	23
05	4247 X	3446	-0-	-801	-0-	31	9	68	1	Y	25	21	1	27
06	4110 X	3307	-0-	-803	-0-	28	9	34	1	Y	10	26	1	11
07	4154 X	3376	-0-	-778	-0-	11	9	45	1	Y	13	17	1	7
08	4123 X	3140	-0-	-983	-0-	14	9	60	1	Y	7	13	1	1
						8	9							
SANTA ELENA		WELL #: 8H		RRCID -> 275600		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665					
03	18941 X	17531	-0-	-1410	-0-	359	1	17140	3	Y	29	76	1	-0-
04	17400 X	16434	-0-	-966	-0-	32	9	301	1	Y	26	9	1	17
05	17980 X	17181	-0-	-799	-0-	29	9	341	1	Y	21	18	1	20
06	16980 X	15443	-0-	-1537	-0-	23	9	159	1	Y	26	34	1	12
07	17546 X	16223	-0-	-1323	-0-	29	9	215	1	Y	14	20	1	6
08	17546 X	16764	-0-	-782	-0-	15	9	322	1	Y	15	21	1	-0-
						17	9							
SANTA ELENA		WELL #: 7H		RRCID -> 275615		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791					
03	6603 X	6150	-0-	-453	-0-	126	1	5995	3	Y	26	92	1	8
04	6210 X	5741	-0-	-469	-0-	29	9	105	1	Y	25	8	1	25
05	6417 X	5834	-0-	-583	-0-	28	9	116	1	Y	20	18	1	27
06	6210 X	5392	-0-	-818	-0-	22	9	55	1	Y	28	35	1	20
07	6262 X	5809	-0-	-453	-0-	31	9	77	1	Y	10	18	1	12
08	6138 X	5604	-0-	-534	-0-	11	9	107	1	Y	16	21	1	7
						18	9							
SANTA ELENA		WELL #: 9H		RRCID -> 276144		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656					
03	5115 X	4573	-0-	-542	-0-	93	1	4460	3	Y	18	53	1	6
04	4830 X	4296	-0-	-534	-0-	20	9	79	1	Y	7	3	1	10
05	4867 X	4517	-0-	-350	-0-	8	9	90	1	Y	10	7	1	13
06	4560 X	4310	-0-	-250	-0-	11	9	44	1	Y	2	8	1	7
07	4588 X	3940	-0-	-648	-0-	2	9	52	1	Y	8	8	1	7
08	4588 X	3726	-0-	-862	-0-	9	9	72	1	Y	6	9	1	4
						7	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BFMT WEST		WELL #: 3H		RRCID -> 276326		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4576 - 10618			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	169 1	10131 3	N		74			75
04	9720 X	9003	-0-	-717	-0-	81 9	8872 3	N		13	74 1		14
05	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	14 9	10453 3	N		3	13 1		4
06	10050 X	9814	-0-	-236	-0-	134 1	9707 3	N		13			17
07	10385 X	9067	-0-	-1318	-0-	3 9	8977 3	N		-0-			17
08	10602 X	9852	-0-	-750	-0-	93 1	9703 3	N		27	17 1		27
						14 9							
						90 1							
						119 1							
						30 9							

CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #: 1H		RRCID -> 277367		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 6757 - 11029			
03	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	56 1	2682 3	N		13			53
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	14 9	2844 3	N		-0-			53
05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	53 1	2783 3	N		9			62
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	56 1	2716 3	N		68	70 1		60
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	10 9	2450 3	N		-0-	60 1		-0-
*08	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	28 1	2488 3	N		-0-			-0-
						75 9							
						33 1							
						49 1							

BFMT WEST		WELL #: 4H		RRCID -> 277368		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 4792 - 9922			
03	5549 X	5319	-0-	-230	-0-	86 1	5187 3	N		42			42
04	5340 X	5129	-0-	-211	-0-	46 9	4998 3	N		59	78 1		23
05	5394 X	5118	-0-	-276	-0-	66 1	5050 3	N		3	23 1		3
06	5160 X	4945	-0-	-215	-0-	65 9	4876 3	N		20			23
07	5332 X	5037	-0-	-295	-0-	65 1	4978 3	N		8	16 1		15
08	5332 X	4810	-0-	-522	-0-	3 9	4721 3	N		28	25 1		18
						50 1							
						9 9							
						58 1							
						31 9							

BFMT WEST		WELL #: 5H		RRCID -> 277369		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 4416		PERF. 4842 - 9744			
03	4030 X	3910	-0-	-120	-0-	64 1	3846 3	N		-0-	40 1		-0-
04	3870 X	3552	-0-	-318	-0-	46 1	3487 3	N		17			17
05	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	19 9	4033 3	N		2	16 1		3
06	3930 X	3889	-0-	-41	-0-	52 1	3830 3	N		20			23
07	4061 X	3933	-0-	-128	-0-	2 9	3888 3	N		5	20 1		8
08	4092 X	3884	-0-	-208	-0-	37 1	3834 3	N		3			11
						22 9							
						39 1							
						6 9							
						47 1							
						3 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RYAN		WELL #:		1H	RRCID -> 277476	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 5969	- 10123	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		8990 X	7710	-0-	-1280	-0-	158 1	7552 3	Y	-0-	17
04		8700 X	7601	-0-	-1099	-0-	139 1	7462 3	Y	-0-	17
05		8463 X	7744	-0-	-719	-0-	154 1	7590 3	Y	-0-	17
06		7830 X	7459	-0-	-371	-0-	77 1	7372 3	Y	9	26
							10 9				
07		7843 X	7556	-0-	-287	-0-	100 1	7437 3	Y	17	27 1 16
							19 9				
08		7843 X	7468	-0-	-375	-0-	144 1	7322 3	Y	2	18
							2 9				

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		41H	RRCID -> 277481	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	5958	PERF. 6286	- 11624	
03		7843 X	7462	-0-	-381	-0-	153 1	7286 3	Y	21	21
							23 9				
04		7590 X	7161	-0-	-429	-0-	131 1	7026 3	Y	4	25 1 -0-
							4 9				
05		7750 X	7325	-0-	-425	-0-	146 1	7179 3	Y	-0-	-0-
06		7320 X	7093	-0-	-227	-0-	73 1	7012 3	Y	7	7
							8 9				
07		7533 X	7103	-0-	-430	-0-	94 1	7009 3	Y	-0-	5 1 2
08		7471 X	6913	-0-	-558	-0-	133 1	6780 3	Y	-0-	2

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #:		36H	RRCID -> 277503	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 6433	- 9857	
03		4960 X	1943	-0-	-3017	-0-	40 1	1896 3	Y	6	6
							7 9				
04		4650 X	690	-0-	-3960	-0-	13 1	676 3	Y	1	7 1 -0-
							1 9				
05		4743 X	1672	-0-	-3071	-0-	33 1	1639 3	Y	-0-	-0-
06		3840 X	3653	-0-	-187	-0-	38 1	3612 3	Y	3	3
							3 9				
07		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	37 1	2717 3	Y	-0-	2 1 1
*08		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	79 1	4050 3	Y	-0-	1

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #:		35H	RRCID -> 277504	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 6394	- 9813	
03		2418 X	2252	-0-	-166	-0-	46 1	2187 3	Y	17	17
							19 9				
04		2220 N	1838	-0-	-382	-0-	34 1	1800 3	Y	4	21 1 -0-
							4 9				
05		2263 N	625	-0-	-1638	-0-	12 1	613 3	Y	-0-	-0-
06		2190 N	1850	-0-	-340	-0-	19 1	1825 3	Y	5	5
							6 9				
07		1891 N	1549	-0-	-342	-0-	21 1	1528 3	Y	-0-	3 1 2
08		620 N	433	-0-	-187	-0-	8 1	425 3	Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #:		39H	RRCID -> 277505	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	6023	PERF. 6230	- 10954	
03		6014 X	5134	-0-	-880	-0-	105 1	5019 3	Y	9	9
							10 9				
04		5670 X	4886	-0-	-784	-0-	90 1	4794 3	Y	2	11 1 -0-
							2 9				
05		5735 X	4957	-0-	-778	-0-	99 1	4858 3	Y	-0-	-0-
06		5040 X	4732	-0-	-308	-0-	49 1	4680 3	Y	3	3
							3 9				
07		5208 X	4183	-0-	-1025	-0-	56 1	4127 3	Y	-0-	2 1 1
08		5146 X	2684	-0-	-2462	-0-	52 1	2632 3	Y	-0-	1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BONANZA HILLS GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 277506	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 7361	- 11109				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4960 X	4840	-0-	-120	-0-	99 1	4741 3	N	-0-			-0-
04	4800 X	4597	-0-	-203	-0-	84 1	4487 3	N	24	24 1		-0-
05	4898 X	4482	-0-	-416	-0-	26 9	4393 3	N	-0-			-0-
06	4740 X	4073	-0-	-667	-0-	89 1	4014 3	N	15			15
07	4898 X	4172	-0-	-726	-0-	42 1	4111 3	N	5			20
08	4836 X	3861	-0-	-975	-0-	17 9	3787 3	N	-0-			20
						55 1						
						6 9						
						74 1						
SAN ROMAN 1508		WELL #: 29H		RRCID -> 277518	COMPL. DATE 11/23/2014	TOTAL DEPTH 6792	PERF. 7113	- 11138				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	62	-0-	62	62	1 1	61 3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-			-0-
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 36H		RRCID -> 277519	COMPL. DATE 11/28/2014	TOTAL DEPTH 6213	PERF. 6435	- 11677				
03	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	112 1	5341 3	Y	-0-			-0-
04	4590 X	3960	-0-	-630	-0-	73 1	3887 3	Y	-0-			-0-
05	5456 X	3446	-0-	-2010	-0-	69 1	3377 3	Y	-0-			-0-
06	5280 X	2499	-0-	-2781	-0-	26 1	2471 3	Y	2			2
07	5456 X	4320	-0-	-1136	-0-	2 9	4263 3	Y	-0-			2
08	5456 X	3845	-0-	-1611	-0-	57 1	3768 3	Y	3	1 1		4
						74 1						
						3 9						
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 37H		RRCID -> 277520	COMPL. DATE 11/29/2014	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6453	- 11835				
03	6510 X	6226	-0-	-284	-0-	128 1	6098 3	Y	-0-			-0-
04	6090 X	5441	-0-	-649	-0-	100 1	5341 3	Y	-0-			-0-
05	6169 X	5790	-0-	-379	-0-	115 1	5675 3	Y	-0-			-0-
06	6030 X	5220	-0-	-810	-0-	54 1	5164 3	Y	2			2
07	6231 X	2396	-0-	-3835	-0-	2 9	2364 3	Y	-0-			2
08	6231 X	5112	-0-	-1119	-0-	32 1	5012 3	Y	2	1 1		3
						98 1						
						2 9						
LA MOCA GAS UNIT G		WELL #: 33H		RRCID -> 277521	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 5826	PERF. 6132	- 10918				
03	6851 X	6161	-0-	-690	-0-	126 1	5989 3	Y	42			62
04	6450 X	5893	-0-	-557	-0-	46 9	5781 3	Y	4	51 1		15
05	6634 X	5982	-0-	-652	-0-	108 1	5860 3	Y	3			18
06	6420 X	5800	-0-	-620	-0-	4 9	5734 3	Y	5			23
07	6169 X	5731	-0-	-438	-0-	119 1	5651 3	Y	4			27
08	6169 X	5675	-0-	-494	-0-	3 9	5565 3	Y	1			28
						60 1						
						6 9						
						76 1						
						4 9						
						109 1						
						1 9						

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LA MOCA GAS UNIT I //CONT.// 499978												
WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3007 X	2953	-0-	-54	-0-	60 1	2880 3	Y	12		12	
04	2880 X	2725	-0-	-155	-0-	13 9	2672 3	Y	3	15 1	-0-	
05	3038 X	2832	-0-	-206	-0-	3 9	2776 3	Y	-0-		-0-	
06	2940 X	2829	-0-	-111	-0-	56 1	2796 3	Y	4		4	
07	3038 X	3016	-0-	-22	-0-	29 1	2976 3	Y	-0-	2 1	2	
*08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	4 9	2914 3	Y	-0-		2	
07	3038 X	3016	-0-	-22	-0-	40 1	2976 3	Y	-0-	2 1	2	
*08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	57 1	2914 3	Y	-0-		2	

HUISACHE CATTLE COMPANY A												
WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005												
03	9858 X	9318	-0-	-540	-0-	191 1	9127 3	N	-0-		17	
04	9360 X	9030	-0-	-330	-0-	166 1	8864 3	N	-0-		17	
05	9548 X	9448	-0-	-100	-0-	188 1	9260 3	N	-0-		17	
06	9150 X	8971	-0-	-179	-0-	92 1	8879 3	N	-0-		17	
07	9362 X	9164	-0-	-198	-0-	122 1	9042 3	N	-0-		17	
08	9455 X	5585	-0-	-3870	-0-	107 1	5478 3	N	-0-		17	

HACHAR, N. D. HEIRS												
WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092												
03	5115 X	4635	-0-	-480	-0-	95 1	4540 3	Y	-0-		8	
04	4950 X	4425	-0-	-525	-0-	81 1	4338 3	Y	5	8 1	5	
05	5115 X	4476	-0-	-639	-0-	6 9	4385 3	Y	2		7	
06	4500 X	4312	-0-	-188	-0-	89 1	4266 3	Y	2		9	
07	4650 X	4033	-0-	-617	-0-	2 9	3979 3	Y	-0-	9 1	-0-	
08	4650 X	4573	-0-	-77	-0-	44 1	4485 3	Y	-0-		-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS												
WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203												
03	6727 X	6483	-0-	-244	-0-	54 1	6350 3	Y	-0-		12	
04	6450 X	6190	-0-	-260	-0-	113 1	6068 3	Y	8	12 1	8	
05	6665 X	6305	-0-	-360	-0-	9 9	6174 3	Y	5		13	
06	6330 X	5910	-0-	-420	-0-	125 1	5843 3	Y	5		18	
07	6479 X	5288	-0-	-1191	-0-	6 9	5218 3	Y	-0-	18 1	-0-	
08	6479 X	6310	-0-	-169	-0-	61 1	6189 3	Y	-0-		-0-	

HUISACHE STATE HACHAR GU B												
WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863												
03	9641 X	8527	-0-	-1114	-0-	70 1	8352 3	N	-0-		-0-	
04	9240 X	8440	-0-	-800	-0-	155 1	8285 3	N	-0-		-0-	
05	9052 X	8207	-0-	-845	-0-	163 1	8044 3	N	-0-		-0-	
06	8610 X	4778	-0-	-3832	-0-	49 1	4729 3	N	-0-		-0-	
07	8804 X	7587	-0-	-1217	-0-	101 1	7486 3	N	-0-		-0-	
08	8711 X	8297	-0-	-414	-0-	121 1	8137 3	N	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 40H		RRCID -> 277768		COMPL. DATE 12/10/2014			TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	171	1	8178	3	Y	11	11	
04	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	125	9	6713	3	Y	2	13 1	-0-
05	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	129	1	6366	3	Y	-0-	-0-	3
06	6180 X	6101	-0-	-79	-0-	63	1	6035	3	Y	3		
07	6386 X	2178	-0-	-4208	-0-	29	1	2149	3	Y	-0-	2 1	1
08	6386 X	1	-0-	-6385	-0-	1	3			Y	-0-		1

HUISACHE STATE HACHAR GU A		WELL #: 27H		RRCID -> 277870		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656				
03	7099 X	6684	-0-	-415	-0-	137	1	6547	3	N	-0-	-0-	-0-
04	6780 X	6438	-0-	-342	-0-	118	1	6320	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6975 X	6349	-0-	-626	-0-	126	1	6223	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	70	1	6778	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	92	1	6796	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	131	1	6654	3	N	-0-	-0-	-0-

STEWART STATE HACHAR GU B		WELL #: 39H		RRCID -> 277886		COMPL. DATE 12/20/2014			TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833				
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	63	1	2995	3	Y	-0-	-0-	9
04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	51	1	2728	3	Y	4	9 1	4
05	3503 X	1680	-0-	-1823	-0-	33	1	1647	3	Y	-0-	-0-	4
06	3390 X	45	-0-	-3345	-0-	45	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	3503 X	606	-0-	-2897	-0-	8	1	598	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	3069 X	1099	-0-	-1970	-0-	21	1	1078	3	Y	-0-	-0-	-0-

HACHAR STEWART STATE GU A		WELL #: 34H		RRCID -> 277902		COMPL. DATE 12/20/2014			TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609				
03	8711 X	7587	-0-	-1124	-0-	156	1	7431	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	8430 X	6930	-0-	-1500	-0-	127	1	6803	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	8711 X	6844	-0-	-1867	-0-	136	1	6708	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	7560 X	6829	-0-	-731	-0-	70	1	6740	3	Y	17		17
07	7812 X	6854	-0-	-958	-0-	91	1	6763	3	Y	-0-	-0-	17
08	7595 X	6330	-0-	-1265	-0-	122	1	6207	3	Y	1	14 1	4

STEWART STATE HACHAR GU A		WELL #: 38H		RRCID -> 278015		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045				
03	4960 X	4855	-0-	-105	-0-	100	1	4755	3	Y	-0-	-0-	19
04	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	87	1	4679	3	Y	2	13 1	8
05	5022 X	3789	-0-	-1233	-0-	75	1	3714	3	Y	-0-	-0-	8
06	4860 X	3593	-0-	-1267	-0-	36	1	3499	3	Y	53	30 1	31
07	5022 X	4357	-0-	-665	-0-	58	1	4291	3	Y	7	6 1	32
08	4929 X	3316	-0-	-1613	-0-	64	1	3252	3	Y	-0-	-0-	32

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		5549 X	5118	-0-	-431	-0-	105	1	5013	3	Y	-0-		-0-
04		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	99	1	5273	3	Y	-0-		-0-
05		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	112	1	5508	3	Y	-0-		-0-
06		5370 X	5358	-0-	-12	-0-	55	1	5301	3	Y	2		2
							2	9						
07		5549 X	4269	-0-	-1280	-0-	57	1	4212	3	Y	-0-		2
08		5611 X	2176	-0-	-3435	-0-	42	1	2134	3	Y	-0-	2 1	-0-
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197														
03		8525 X	7869	-0-	-656	-0-	162	1	7707	3	Y	-0-		-0-
04		8130 X	7548	-0-	-582	-0-	138	1	7410	3	Y	-0-		-0-
05		8184 X	6558	-0-	-1626	-0-	130	1	6428	3	Y	-0-		-0-
06		7620 X	4975	-0-	-2645	-0-	51	1	4924	3	Y	-0-		-0-
07		7874 X	6037	-0-	-1837	-0-	80	1	5957	3	Y	-0-		-0-
08		7874 X	5370	-0-	-2504	-0-	103	1	5267	3	Y	-0-		-0-
STEWART STATE														
WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677														
03		8370 X	8088	-0-	-282	-0-	166	1	7919	3	Y	3		6
							3	9						
04		8100 X	6834	-0-	-1266	-0-	125	1	6706	3	Y	3	7 1	2
							3	9						
05		8370 X	6602	-0-	-1768	-0-	131	1	6471	3	Y	-0-		2
06		7830 X	6019	-0-	-1811	-0-	62	1	5949	3	Y	7	3 1	6
							8	9						
07		8091 X	6371	-0-	-1720	-0-	85	1	6286	3	Y	-0-		6
08		8091 X	5971	-0-	-2120	-0-	115	1	5856	3	Y	-0-		6
HACHAR STEWART STATE GU B														
WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604														
03		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	154	1	7336	3	Y	-0-		-0-
04		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	135	1	7224	3	Y	-0-		-0-
05		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	147	1	7255	3	Y	-0-		-0-
06		7260 X	6860	-0-	-400	-0-	70	1	6772	3	Y	16		16
							18	9						
07		7595 X	6691	-0-	-904	-0-	89	1	6602	3	Y	-0-		16
08		7595 X	6755	-0-	-840	-0-	130	1	6625	3	Y	-0-	12 1	4
LA MOCA GAS UNIT I														
WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785														
03		6634 X	6440	-0-	-194	-0-	132	1	6295	3	Y	12		12
							13	9						
04		6420 X	6384	-0-	-36	-0-	117	1	6265	3	Y	2	14 1	-0-
							2	9						
05		6634 X	6584	-0-	-50	-0-	131	1	6453	3	Y	-0-		-0-
06		6240 X	5717	-0-	-523	-0-	59	1	5654	3	Y	4		4
							4	9						
07		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	88	1	6566	3	Y	-0-	2 1	2
08		6603 X	6321	-0-	-282	-0-	122	1	6199	3	Y	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID -> 279110		COMPL. DATE 01/25/2016			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	8184 X	6932	-0-	-1252	-0-	142	1	6790	3	N	-0-	15
04	7860 X	6666	-0-	-1194	-0-	122	1	6544	3	N	-0-	15 1
05	7967 X	7056	-0-	-911	-0-	140	1	6916	3	N	-0-	-0-
06	6840 X	6735	-0-	-105	-0-	69	1	6666	3	N	-0-	-0-
07	7068 X	6545	-0-	-523	-0-	87	1	6448	3	N	9	6 1
						10	9					3
08	7068 X	6272	-0-	-796	-0-	121	1	6151	3	N	-0-	1 1
												2
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 30H		RRCID -> 279111		COMPL. DATE 01/27/2016			TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128			
03	7502 X	6550	-0-	-952	-0-	134	1	6410	3	Y	5	36
						6	9					
04	7140 X	6215	-0-	-925	-0-	114	1	6101	3	Y	-0-	20 1
05	7316 X	6293	-0-	-1023	-0-	125	1	6167	3	Y	1	17 1
						1	9					-0-
06	6690 X	6048	-0-	-642	-0-	62	1	5986	3	Y	-0-	-0-
07	6913 X	6241	-0-	-672	-0-	83	1	6158	3	Y	-0-	-0-
08	6541 X	6200	-0-	-341	-0-	119	1	6081	3	Y	-0-	-0-
SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184			
03	11811 X	10587	-0-	-1224	-0-	217	1	10370	3	Y	-0-	-0-
04	11340 X	10166	-0-	-1174	-0-	186	1	9980	3	Y	-0-	-0-
05	11563 X	10414	-0-	-1149	-0-	207	1	10207	3	Y	-0-	-0-
06	10710 X	10029	-0-	-681	-0-	103	1	9926	3	Y	-0-	-0-
07	10757 X	10021	-0-	-736	-0-	133	1	9888	3	Y	-0-	-0-
08	10602 X	9943	-0-	-659	-0-	191	1	9752	3	Y	-0-	-0-
SANTA ELENA		WELL #: 11H		RRCID -> 279113		COMPL. DATE 08/11/2017			TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127			
03	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	150	1	7172	3	Y	-0-	-0-
04	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	131	1	6998	3	Y	-0-	-0-
05	7378 X	6666	-0-	-712	-0-	133	1	6533	3	Y	-0-	-0-
06	7140 X	6248	-0-	-892	-0-	64	1	6184	3	Y	-0-	-0-
07	7378 X	6223	-0-	-1155	-0-	83	1	6140	3	Y	-0-	-0-
08	7378 X	6129	-0-	-1249	-0-	118	1	6011	3	Y	-0-	-0-
SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID -> 279231		COMPL. DATE 08/11/2017			TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062			
03	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	148	1	7049	3	Y	-0-	-0-
04	6990 X	6931	-0-	-59	-0-	127	1	6804	3	Y	-0-	-0-
05	7254 X	6729	-0-	-525	-0-	134	1	6595	3	Y	-0-	-0-
06	7020 X	6791	-0-	-229	-0-	70	1	6721	3	Y	-0-	-0-
07	7254 X	6854	-0-	-400	-0-	91	1	6763	3	Y	-0-	-0-
08	7192 X	6747	-0-	-445	-0-	130	1	6617	3	Y	-0-	-0-
SANTA ELENA		WELL #: 13H		RRCID -> 279258		COMPL. DATE 07/25/2017			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602			
03	7626 X	7370	-0-	-256	-0-	151	1	7219	3	Y	-0-	-0-
04	7290 X	6934	-0-	-356	-0-	127	1	6807	3	Y	-0-	-0-
05	7533 X	6310	-0-	-1223	-0-	125	1	6185	3	Y	-0-	-0-
06	7290 X	6228	-0-	-1062	-0-	64	1	6164	3	Y	-0-	-0-
07	7471 X	6759	-0-	-712	-0-	90	1	6669	3	Y	-0-	-0-
08	7378 X	6604	-0-	-774	-0-	127	1	6477	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 31H		RRCID -> 279987		COMPL. DATE 01/29/2016			TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	12710 X	10738	-0-	-1972	-0-	220 1	10518 3	Y	-0-		-0-
04	11970 X	9090	-0-	-2880	-0-	166 1	8892 3	Y	29	29 1	-0-
						32 9					
05	11377 X	8760	-0-	-2617	-0-	174 1	8586 3	Y	-0-		-0-
06	11010 X	8741	-0-	-2269	-0-	90 1	8651 3	Y	-0-		-0-
07	11377 X	4328	-0-	-7049	-0-	58 1	4270 3	Y	-0-		-0-
08	10726 X	10361	-0-	-365	-0-	199 1	10162 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 18H		RRCID -> 280144		COMPL. DATE 07/27/2017			TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972		
03	10850 X	9788	-0-	-1062	-0-	201 1	9587 3	Y	-0-		-0-
04	10320 X	7568	-0-	-2752	-0-	139 1	7429 3	Y	-0-		-0-
05	10168 X	9671	-0-	-497	-0-	192 1	9479 3	Y	-0-		-0-
06	9840 X	9095	-0-	-745	-0-	94 1	9001 3	Y	-0-		-0-
07	10168 X	7675	-0-	-2493	-0-	102 1	7573 3	Y	-0-		-0-
08	9796 X	7805	-0-	-1991	-0-	150 1	7655 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 14H		RRCID -> 280443		COMPL. DATE 02/06/2016			TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346		
03	9300 X	2859	-0-	-6441	-0-	59 1	2800 3	Y	-0-		-0-
04	8220 X	8062	-0-	-158	-0-	148 1	7914 3	Y	-0-		-0-
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	120 1	5929 3	Y	-0-		-0-
06	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	51 1	4860 3	Y	-0-		-0-
07	8339 X	5810	-0-	-2529	-0-	77 1	5733 3	Y	-0-		-0-
08	8339 X	7584	-0-	-755	-0-	146 1	7438 3	Y	-0-		-0-

COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID -> 280615		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #: 1		RRCID -> 280616		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660		
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	54 1	142 3	N	-0-		27
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	63 1	130 3	N	-0-		27
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	74 1	171 3	N	36		63
						40 9					
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	36 1	203 3	N	-0-		63
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	43 1	172 3	N	10		73
						11 9					
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	31 1	179 3	N	7		80
						8 9					

SANTA ELENA		WELL #: 20H		RRCID -> 281858		COMPL. DATE 11/30/2016			TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131		
03	17143 X	16071	-0-	-1072	-0-	330 1	15741 3	N	-0-		-0-
04	16590 X	14553	-0-	-2037	-0-	267 1	14286 3	N	-0-		-0-
05	17143 X	14992	-0-	-2151	-0-	298 1	14694 3	N	-0-		-0-
06	16200 X	14418	-0-	-1782	-0-	148 1	14270 3	N	-0-		-0-
07	16585 X	13977	-0-	-2608	-0-	186 1	13791 3	N	-0-		-0-
08	16058 X	14154	-0-	-1904	-0-	272 1	13882 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SANTA ELENA		WELL #: 19H		RRCID -> 282309		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	19282 X	18000	-0-	-1282	-0-	370 1	17630 3	N	-0-	-0-
04	18660 X	16613	-0-	-2047	-0-	305 1	16308 3	N	-0-	-0-
05	18848 X	17144	-0-	-1704	-0-	341 1	16803 3	N	-0-	-0-
06	18030 X	15994	-0-	-2036	-0-	165 1	15829 3	N	-0-	-0-
07	18197 X	15536	-0-	-2661	-0-	206 1	15330 3	N	-0-	-0-
08	18011 X	15669	-0-	-2342	-0-	302 1	15367 3	N	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 44H		RRCID -> 285071		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385		
03	17360 X	15231	-0-	-2129	-0-	313 1	14917 3	Y	1	6
						1 9				
04	16530 X	14794	-0-	-1736	-0-	271 1	14516 3	Y	6	6 1
						7 9				
05	17298 X	15215	-0-	-2083	-0-	303 1	14910 3	Y	2	2 1
						2 9				
06	16740 X	14228	-0-	-2512	-0-	146 1	14081 3	Y	1	5 1
						1 9				
07	17298 X	14449	-0-	-2849	-0-	192 1	14254 3	Y	3	5 1
						3 9				
08	15283 X	4926	-0-	-10357	-0-	95 1	4831 3	Y	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 45H		RRCID -> 285299		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701		
03	4216 X	3859	-0-	-357	-0-	79 1	3757 3	Y	21	63
						23 9				
04	3780 X	3651	-0-	-129	-0-	66 1	3552 3	Y	30	76 1
						33 9				
05	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	74 1	3626 3	Y	20	37
						22 9				
06	3750 X	3343	-0-	-407	-0-	34 1	3288 3	Y	19	36 1
						21 9				
07	3875 X	3369	-0-	-506	-0-	45 1	3324 3	Y	-0-	20 1
						51 1				
08	3844 X	2637	-0-	-1207	-0-	51 1	2583 3	Y	3	-3
						3 9				

SAN ROMAN 1508		WELL #: 46H		RRCID -> 285300		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 3	Y	-0-	-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2 1	87 3	Y	-0-	-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 1	75 3	Y	-0-	-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3	Y	-0-	-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68 3	Y	-0-	-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 15H		RRCID -> 285343		COMPL. DATE 07/23/2018		TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236		
03	5208 X	4749	-0-	-459	-0-	76 1	4578 3	N	86	82 1
						95 9				
04	4920 X	4468	-0-	-452	-0-	57 1	4344 3	N	61	73 1
						67 9				
05	4991 X	4354	-0-	-637	-0-	54 1	4245 3	N	50	58 1
						55 9				
06	4710 X	3893	-0-	-817	-0-	36 1	3807 3	N	45	54 1
						50 9				
07	4774 X	4108	-0-	-666	-0-	40 1	3995 3	N	66	56 1
						73 9				
08	4743 X	4015	-0-	-728	-0-	48 1	3910 3	N	52	91 1
						57 9				

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BFMT EAST WELL #: 47H RRCID -> 285506 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE	
03		21638 X	19126	-0-	-2512	-0-	392 1	18721 3	Y		12	36 1		14
04		20130 X	18204	-0-	-1926	-0-	13 9	17843 3	Y		25	24 1		15
05		20367 X	18443	-0-	-1924	-0-	28 9	18066 3	Y		9	19 1		5
06		19290 X	17485	-0-	-1805	-0-	367 1	17275 3	Y		27			32
07		19468 X	18047	-0-	-1421	-0-	10 9	17796 3	Y		10	36 1		6
08		19127 X	17770	-0-	-1357	-0-	180 1	17428 3	Y		-0-			5
							30 9							
							240 1							
							11 9							
							342 1							
BFMT EAST WELL #: 43H RRCID -> 285774 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693														
03		16802 X	15330	-0-	-1472	-0-	315 1	15008 3	Y		6	16 1		2
04		16050 X	14701	-0-	-1349	-0-	7 9	14420 3	Y		11	10 1		3
05		16368 X	14949	-0-	-1419	-0-	269 1	14648 3	Y		4	7 1		-0-
06		15450 X	14220	-0-	-1230	-0-	12 9	14070 3	Y		4			4
07		15593 X	14530	-0-	-1063	-0-	297 1	14333 3	Y		4	8 1		-0-
08		15345 X	14221	-0-	-1124	-0-	4 9	13947 3	Y		-0-			-0-
							146 1							
							193 1							
							274 1							
BFMT EAST WELL #: 45H RRCID -> 286035 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642														
03		12679 X	2035	-0-	-10644	-0-	42 1	1992 3	Y		1	12 1		6
04		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-	1 9		Y		-0-	6 1		-0-
05		12245 X	1497	-0-	-10748	-0-	30 1	1465 3	Y		2	1 1		1
06		11550 X	2437	-0-	-9113	-0-	2 9	2379 3	Y		30			31
07		11687 X	1593	-0-	-10094	-0-	25 1	1568 3	Y		4	5 1		30
08		2046 X	808	-0-	-1238	-0-	33 9	792 3	Y		-0-			30
							21 1							
							4 9							
							16 1							
BFMT EAST WELL #: 46H RRCID -> 286036 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827														
03		14074 X	12324	-0-	-1750	-0-	253 1	12065 3	Y		5	14 1		6
04		13200 X	11661	-0-	-1539	-0-	6 9	11447 3	Y		-0-	6 1		-0-
05		13268 X	11815	-0-	-1453	-0-	214 1	11580 3	Y		-0-			-0-
06		12450 X	11080	-0-	-1370	-0-	235 1	10966 3	Y		-0-			-0-
07		12586 X	11260	-0-	-1326	-0-	114 1	11110 3	Y		-0-			-0-
08		12338 X	12165	-0-	-173	-0-	150 1	11931 3	Y		-0-			-0-
							234 1							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BFMT EAST		WELL #: 44H		RRCID -> 286113		COMPL. DATE 08/22/2018			TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	12834 X	12005	-0-	-829	-0-	246	1	11753	3	Y	5	13 1	9
04	12420 X	11434	-0-	-986	-0-	210	1	11217	3	Y	6	7 1	8
05	12617 X	11603	-0-	-1014	-0-	231	1	11370	3	Y	2	5 1	5
06	11910 X	10873	-0-	-1037	-0-	112	1	10742	3	Y	17		22
07	12183 X	11047	-0-	-1136	-0-	147	1	10894	3	Y	5	5 1	22
08	11997 X	10852	-0-	-1145	-0-	209	1	10643	3	Y	-0-		22

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 16H		RRCID -> 286468		COMPL. DATE 09/02/2021			TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5778 - 12066				
03	67487 X	36986	-0-	-30501	-0-	759	1	36227	3	N	-0-		20
04	57570 X	32716	-0-	-24854	-0-	600	1	32110	3	N	5		25
05	52669 X	31252	-0-	-21417	-0-	621	1	30631	3	N	-0-		25
06	45120 X	28076	-0-	-17044	-0-	289	1	27757	3	N	27		52
07	40920 X	27074	-0-	-13846	-0-	360	1	26714	3	N	-0-		52
08	36983 X	25440	-0-	-11543	-0-	490	1	24950	3	N	-0-	40 1	12

BFMT EAST		WELL #: 33H		RRCID -> 287722		COMPL. DATE 10/10/2018			TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739				
03	21576 X	19587	-0-	-1989	-0-	402	1	19173	3	Y	11	33 1	12
04	20430 X	18689	-0-	-1741	-0-	342	1	18322	3	Y	23	21 1	14
05	20677 X	18956	-0-	-1721	-0-	377	1	18569	3	Y	9	17 1	6
06	19560 X	17970	-0-	-1590	-0-	185	1	17776	3	Y	8		14
07	19840 X	18129	-0-	-1711	-0-	241	1	17878	3	Y	9	17 1	6
08	19592 X	17866	-0-	-1726	-0-	344	1	17522	3	Y	-0-		6

BFMT EAST		WELL #: 50H		RRCID -> 288052		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001				
03	21266 X	18939	-0-	-2327	-0-	389	1	18549	3	Y	1	13 1	18
04	20130 X	17989	-0-	-2141	-0-	330	1	17657	3	Y	2	7 1	13
05	20305 X	18162	-0-	-2143	-0-	361	1	17800	3	Y	1		14
06	19170 X	17127	-0-	-2043	-0-	176	1	16941	3	Y	9		23
07	19251 X	17168	-0-	-2083	-0-	228	1	16940	3	Y	-0-	12 1	11
08	18941 X	16537	-0-	-2404	-0-	318	1	16219	3	Y	-0-		11

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT EAST		WELL #: 51H		RRCID -> 288053		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	16864 X	15160	-0-	-1704	-0-	311 1	14847 3	N	2	12 1	17
04	15960 X	14331	-0-	-1629	-0-	263 2	14066 3	N	2	7 1	12
05	16120 X	14565	-0-	-1555	-0-	290 1	14273 3	N	2		14
06	15240 X	13829	-0-	-1411	-0-	142 1	13675 3	N	11		25
07	15469 X	14093	-0-	-1376	-0-	187 1	13906 3	N	-0-	13 1	12
08	15159 X	13844	-0-	-1315	-0-	266 1	13578 3	N	-0-		12

BFMT EAST		WELL #: 49H		RRCID -> 288483		COMPL. DATE 05/26/2019		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663			
03	20646 X	18366	-0-	-2280	-0-	377 1	17989 3	Y	-0-		-0-
04	19470 X	17417	-0-	-2053	-0-	319 1	17098 3	Y	-0-		-0-
05	19623 X	17645	-0-	-1978	-0-	351 1	17294 3	Y	-0-		-0-
06	18540 X	16719	-0-	-1821	-0-	172 1	16547 3	Y	-0-		-0-
07	18755 X	16931	-0-	-1824	-0-	225 1	16702 3	Y	4	4 1	-0-
08	18352 X	16580	-0-	-1772	-0-	319 1	16261 3	Y	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: 48H		RRCID -> 288666		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760			
03	22010 X	19514	-0-	-2496	-0-	401 1	19109 3	N	4	26 1	55
04	20760 X	18542	-0-	-2218	-0-	340 4	18179 3	N	21	53 1	23
05	20925 X	18749	-0-	-2176	-0-	373 2	18374 3	N	2		25
06	19710 X	17752	-0-	-1958	-0-	183 2	17567 3	N	2		27
07	19995 X	17311	-0-	-2684	-0-	230 2	17081 3	N	-0-	9 1	18
08	19499 X	17542	-0-	-1957	-0-	338 1	17204 3	N	-0-		18

MIDDLETON OIL COMPANY		565000		RRCID -> 261692		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462			
NASH		WELL #: 1H									
03	2139 N	1896	-0-	-243	-0-	43 1	1853 2	N	-0-		42
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	16 1	1400 2	N	-0-		42
05	2139 N	1572	-0-	-567	-0-	20 1	1552 2	N	-0-		42
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	41 1	2012 2	N	-0-		42
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	47 1	2075 2	N	-0-		42
08	1581 N	1047	-0-	-534	-0-	23 1	1024 2	N	-0-		42

HERRADURA		WELL #: 1H		RRCID -> 266661		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353			
03	1922 N	967	-0-	-955	-0-	22 1	945 2	N	-0-		100
04	1020 N	855	-0-	-165	-0-	22 1	833 2	N	-0-		100
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	23 1	1028 2	N	-0-		100
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	26 1	1268 2	N	-0-		100
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	30 1	1326 2	N	-0-		100
*08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	32 1	1433 2	N	-0-		100

HOWZE		WELL #: 1H		RRCID -> 266985		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322			
03	1209 N	770	-0-	-439	-0-	18 1	752 2	N	-0-		124
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	16 1	593 2	N	-0-		124
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	20 1	892 2	N	-0-		124
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	16 1	772 2	N	-0-		124
07	620 N	580	-0-	-40	-0-	13 1	567 2	N	-0-		124
08	899 N	816	-0-	-83	-0-	18 1	798 2	N	-0-		124

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
RACHAL			WELL #:	1	RRCID ->	208802	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7461 - 7489	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		403 X	122	-0-	-281	-0-	122	2	Y	-0-			5
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-			5
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-			5
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	Y	-0-			5
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-			5
*08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-			5

RACHAL			WELL #:	3	RRCID ->	218588	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7446	
03		744 X	390	-0-	-354	-0-	390	2	Y	-0-			5
04		720 X	317	-0-	-403	-0-	317	2	Y	-0-			5
05		496 X	338	-0-	-158	-0-	338	2	Y	-0-			5
06		450 X	254	-0-	-196	-0-	254	2	Y	-0-			5
07		434 X	328	-0-	-106	-0-	328	2	Y	-0-			5
08		403 X	209	-0-	-194	-0-	209	2	Y	-0-			5

RACHAL			WELL #:	2	RRCID ->	218625	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7402 - 7452	
03		713 X	412	-0-	-301	-0-	412	2	Y	-0-			5
04		690 X	317	-0-	-373	-0-	317	2	Y	-0-			5
05		496 X	294	-0-	-202	-0-	294	2	Y	-0-			5
06		450 X	246	-0-	-204	-0-	246	2	Y	-0-			5
07		434 X	348	-0-	-86	-0-	348	2	Y	-0-			5
08		403 X	222	-0-	-181	-0-	222	2	Y	-0-			5

RACHAL			WELL #:	6	RRCID ->	222826	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7438 - 7506	
03		310 X	189	-0-	-121	-0-	189	2	Y	-0-			5
04		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	Y	-0-			5
05		434 X	350	-0-	-84	-0-	350	2	Y	-0-			5
06		420 X	268	-0-	-152	-0-	268	2	Y	-0-			5
07		434 X	325	-0-	-109	-0-	325	2	Y	-0-			5
08		403 X	207	-0-	-196	-0-	207	2	Y	-0-			5

RACHAL			WELL #:	4	RRCID ->	223358	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7428 - 7501	
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-			4
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	Y	-0-			4
05		434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2	Y	-0-			4
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-			4
07		403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2	Y	-0-			4
08		279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2	Y	-0-			4

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC			781863										
CALLAGHAN A			WELL #:	1	RRCID ->	268922	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6669 - 6709	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (3700)		67885 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231								
CERRITO		WELL #:	2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 3773 - 3777	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OWEN (3900)		67885 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
WCSL 1383		WELL #:	L 9 C	RRCID ->	184389	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	7475 PERF. 4157 - 4170	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PADRE ISLAND (6000)		68335 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:	1 U	RRCID ->	012410	COMPL. DATE	02/01/1960	TOTAL DEPTH	11703 PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PADRE ISLAND (6500)		68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:	1 L	RRCID ->	012411	COMPL. DATE	01/31/1960	TOTAL DEPTH	11703 PERF. N/A	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KERLIN		WELL #:	2	RRCID ->	071818	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6444 - 6454	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PALAFOX (WILCOX 2400)		68509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
FASKEN STATE 23		WELL #:	1	RRCID ->	251141	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	2756 PERF. 2109 - 2511	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450)		68593 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
FREDCO		284921										
ZELLA FOSTER HEIRS		WELL #:	3A	RRCID ->	240314	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	5204 PERF. 4448 - 4454			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090)		68665 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HERSCHAP BROS.		381350										
ALEXANDER (400 AC)		WELL #:	10	RRCID ->	125255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4877 - 4913			
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALO BLANCO (3950)		68665 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HERSCHAP BROS.		381350										
ALEXANDER 400 AC.		WELL #:	12	RRCID ->	131140	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	5011 PERF. 3941 - 3946			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALOMAS (QUEEN CITY)		68712 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
COMA		WELL #:	1	RRCID ->	242708	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	10800 PERF.10500 - 10520			
03	527 N	282	-0-	-245	-0-	6 1	263 2	N	12			160
04	510 N	199	-0-	-311	-0-	13 9						
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	3 1	196 2	N	-0-			160
06	270 N	111	-0-	-159	-0-	2 1	207 2	N	12			172
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13 9						
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	111 2		N	-0-			172
						206 2	28 9	N	25			197
						3 1	169 2	N	-0-			197

PANCHE (WILCOX)		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456										
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	216930	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8526 PERF. 7746 - 8048			
03	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
04	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:	3	RRCID ->	220754	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	9614 PERF. 9308 - 9354			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456												
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	158
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	158
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	158
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	158
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	158
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	158

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	141
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	141

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

PANCHO (WILCOX)		HILCORP ENERGY COMPANY		VAQUILLAS		68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
		//CONT.//		386310		WELL #: 8	RRCID -> 256191	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7676 - 7696					

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VAQUILLAS				WELL #: 11	RRCID -> 256624	COMPL. DATE 06/11/2010	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 7866 - 7902							
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	149 1	1712 2	N	22	25 1					56
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	129 1	1629 2	N	42	50 1					48
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	137 1	1648 2	N	16	24 1					40
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	133 1	1435 2	N	56	77 1					19
07	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	126 1	1358 2	N	27	20 1					26
*08	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	117 1	1246 2	N	-0-						26

VAQUILLAS-STATE				WELL #: 6	RRCID -> 258365	COMPL. DATE 07/02/2010	TOTAL DEPTH 8241	PERF. 7700 - 7725							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		LOS OJUELOS MINERAL TRUST		712336	WELL #: 7	RRCID -> 246236	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8088 - 8102						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-						110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-						110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-						110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-						110
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-						110
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368			N	NO RPT						110

PANTERA (ROSA D-1)		MERIT ENERGY COMPANY		BENTSEN BROS. - STATE		68994 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
		//CONT.//		561136		WELL #: 12	RRCID -> 223349	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 17450	PERF. 10980 - 11360					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)		69370 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
PARR SUNRAY		WELL #: 1		RRCID -> 197379		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	97
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	97

PARR KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 198482		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	105

PARR SUNRAY		WELL #: 2		RRCID -> 201257		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PARR SUNRAY		WELL #: 3		RRCID -> 203720		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DUTSON-CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 204206		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PARR MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 208068		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

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

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

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

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

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

PARRITA (9240) 69390 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293121 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9324 - 9390

*07	6750	18108	-0-	11358	11358	603	1	16760	2	Y	677	500	1			177
						745	9									
*08	7750	14130	-0-	6380	17738	620	1	12975	2	Y	486	657	1			6
						535	9									

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898

03	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2022 - WELL PLUGGED 9/2/2022

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

03	28117 X	11325	-0-	-16792	-0-	73	1	10976	2	Y	243	254	1			61
						9	4	267	9							
04	15930 X	10290	-0-	-5640	-0-	84	1	9987	2	Y	196	206	1			51
						3	4	216	9							
05	15531 X	9467	-0-	-6064	-0-	78	1	9203	2	Y	167	154	1			64
						2	4	184	9							
06	14100 X	8615	-0-	-5485	-0-	73	1	8362	2	Y	163	148	1			79
						1	4	179	9							
07	13764 X	8083	-0-	-5681	-0-	71	1	7827	2	Y	164	173	1			70
						5	4	180	9							
08	11315 X	8012	-0-	-3303	-0-	65	1	7745	2	Y	163	208	1			25
						23	4	179	9							

PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208											
EL COYOTE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230920	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11738 - 13147				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	245410	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11368 - 12904				
03	48670	X	19553	-0-	-29117	-0-	123	1	18382	2	Y	939	959	1	234
							15	4	1033	9					
04	15480	X	12161	-0-	-3319	-0-	97	1	11525	2	Y	487	595	1	126
							3	4	536	9					
05	15996	X	7068	-0-	-8928	-0-	57	1	6680	2	Y	299	311	1	114
							2	4	329	9					
06	15480	X	8499	-0-	-6981	-0-	69	1	7999	2	Y	391	316	1	189
							1	4	430	9					
07	15996	X	8958	-0-	-7038	-0-	76	1	8417	2	Y	418	429	1	178
							5	4	460	9					
08	15996	X	8295	-0-	-7701	-0-	65	1	7756	2	Y	410	526	1	62
							23	4	451	9					

EL COYOTE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	247758	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	13145	PERF.10836 - 12805				
03	13733	X	6493	-0-	-7240	-0-	40	1	5935	2	Y	466	514	1	116
							5	4	513	9					
04	8730	X	6561	-0-	-2169	-0-	52	1	6165	2	Y	311	347	1	80
							2	4	342	9					
05	9021	X	7598	-0-	-1423	-0-	61	1	7159	2	Y	342	292	1	130
							2	4	376	9					
06	8280	X	7436	-0-	-844	-0-	61	1	7025	2	Y	317	294	1	153
							1	4	349	9					
07	7564	X	6890	-0-	-674	-0-	58	1	6458	2	Y	336	346	1	143
							4	4	370	9					
08	7595	X	6930	-0-	-665	-0-	54	1	6515	2	Y	310	406	1	47
							20	4	341	9					

EL COYOTE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	248016	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10790 - 12483				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA)		69784 770		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
C.B. PRODUCTION		119905									
BUTLER, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	130167	COMPL. DATE	02/04/1989	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7034 - 7219
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93

PEDERNAI (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 MCRAE, NATHAN D. 555862
 DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004																

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

03	1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	240	1	1408	2	N	-0-					41
04	1590 #	1466	-0-	-124	-0-	124	1	1342	2	N	-0-					41
05	1643 #	1194	-0-	-449	-0-	92	1	1102	2	N	-0-					41
06	1590 #	1201	-0-	-389	-0-	141	1	1060	2	N	-0-	41	1			-0-
07	1643 #	1423	-0-	-220	-0-	164	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1643 #	1428	-0-	-215	-0-	199	1	1229	2	N	-0-					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 VAQUERO OPERATING 882776
 KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

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

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

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

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 VAQUERO OPERATING 882776
 KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

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

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 VAQUERO OPERATING 882776
 KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

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

OIL AND GAS DIVISION

PENASCAL, WEST (6930)		//CONT.// 70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
KENEDY RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 187698		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 192351		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX)		70481 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
OUTLINE OIL CORP.		628500														
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 C		RRCID -> 012448		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		WELL #: 2 P		RRCID -> 128961		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION)		70481 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
OUTLINE OIL CORP.		628500														
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 012450		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3 P		RRCID -> 130809		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD)
OUTLINE OIL CORP.
STATE TRACT 1-A

70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
628500
WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

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

PENITAS (6900)
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.
MARTIN, H.L.

70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
130426
WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-			47
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-			47
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-			47
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2	Y	-0-			47
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2	Y	-0-			47
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-			47

PENITAS (7400)
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.
MARTIN, H.L.

70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
130426
WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-			24
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-			24
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-			24
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2	Y	-0-			24
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	Y	-0-			24
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-			24

MARTIN, H.L.

WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

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

MARTIN, RONALD L.

WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

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

MARTIN, H. L. "EAST"

WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-			-0-
07	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	2	N	-0-			-0-
*08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-			-0-

PENITAS (7400)		//CONT.// 70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2021 - PLUGGED 11.04.21											

DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174704		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2021 - PLUGGED 11.1.21											

FORDYCE		WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384			
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2	N	-0-		146
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		146
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		146
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2	N	-0-		146
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2	N	-0-		146
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		146

CARD-HWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID -> 285445		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450			
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-		-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		RRCID -> 161658		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478			
H.C.I.D. 6		WELL #: 1									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENITAS (8250)		70481 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID -> 196841		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268			
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		86
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		86
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		86
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		86
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-		86
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		86

OIL AND GAS DIVISION

PEPITO (LOBO)		70550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
RAKER RESOURCES LLC		689172								
MARTIN, J. C. III		WELL #: 1		RRCID -> 137900		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	806 X	30	-0-	-776	-0-	30 2	N	-0-		76
04	780 X	510	-0-	-270	-0-	510 2	N	-0-		76
05	806 X	586	-0-	-220	-0-	586 2	N	-0-		76
06	780 X	525	-0-	-255	-0-	525 2	N	-0-		76
07	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		76
08	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		76

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR)		70800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
KENEDY, JOHN G., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 251041		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6600)		70808 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
K&H FEE "1498"		WELL #: 1		RRCID -> 131640		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022 - WELL PLUGGED 07 19 22										

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800)		70808 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM, O. W., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 012476		COMPL. DATE 06/07/1958		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A		
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	41 1	1629 2	N	-0-	-0-
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	38 1	1526 2	N	-0-	-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	30 1	1200 2	N	-0-	-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	38 1	1533 2	N	-0-	-0-
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	35 1	1406 2	N	-0-	-0-
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-	-0-

PETERS (ARGO - 2200)		70840 055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
PETERS, W. R., -H-		WELL #: H 1		RRCID -> 012486		COMPL. DATE 06/08/1960		TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETERS (FRIO 1300)		70840 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD. DCR 589		460054									
		WELL #:	2	RRCID ->	179860	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	1461	PERF.	784 - 842
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST)		70840 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC. PETERS, W. R. -D-		508936									
		WELL #:	3	RRCID ->	065566	COMPL. DATE	02/19/1976	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS (1700)		70840 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC. PETERS, W. R., -F-		508936									
		WELL #:	1	RRCID ->	012480	COMPL. DATE	01/14/1957	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700)		70841 444		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC. PETERS, LELIA -A-		508936									
		WELL #:	2	RRCID ->	037380	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2511	PERF.	1695 - 2000
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH		70842 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
CORONADO MINERALS, LLC DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-		179378									
		WELL #:		RRCID ->	059992	COMPL. DATE	09/26/1974	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	N/A
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

OIL AND GAS DIVISION

PETERS, N. (LOMA NOVIA)		70842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
PETERS, LEILA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 038322		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		3250 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS NORTH (PETTUS)		70842 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
PETERS, W. R. "ESTATE"		WELL #: 2		RRCID -> 085576		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS, WEST (COLE, UP)		70848 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
SULO-PETERS		WELL #: 9		RRCID -> 100745		COMPL. DATE 11/11/1981		TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS)		70943 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
D.C.R. 209		WELL #: 1A		RRCID -> 181647		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
D.C.R.C.		WELL #: 1205		RRCID -> 133850		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.// 70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
D.C.R.C.		WELL #: 1204		RRCID -> 142430		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2850					N	NO RPT					-0-

D.C.R.C.		WELL #: 1207-C		RRCID -> 143566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412								
03	1271 X	726	-0-	-545 B	-0-	717	3	9	9	Y	8	15	1			49
04	DLQ G-10	539	-0-	539 B	539	539	3			Y	-0-					49
05	DLQ G-10	544	-0-	544 B	1083	537	3	7	9	Y	6	16	1			39
06	DLQ G-10	417	-0-	417 B	1500	414	3	3	9	Y	3					42
07	2205 N	705	-0-	-1500 B	-0-	697	3	8	9	Y	7					49
08	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					Y	NO RPT					49

D.C.R.C.		WELL #: 2205		RRCID -> 143902		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.R.C.		WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348								
03	3069 X	2945	-0-	-124 B	-0-	2910	3	35	9	Y	32	63	1			129
04	DLQ G-10	2424	-0-	2424 B	2424	2424	3			Y	-0-					129
05	DLQ G-10	1060	-0-	1060 B	3484	1048	3	12	9	Y	11	32	1			108
06	DLQ G-10	1784	-0-	1784 B	5268	1775	3	9	9	Y	8					116
07	7948 X	2680	-0-	-5268 B	-0-	2658	3	22	9	Y	20					136
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					Y	NO RPT					136

D. C. R. C.		WELL #: 3204		RRCID -> 214725		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148								
03	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1285	3	61	9	N	55	28	1			604
04	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1462	3	18	9	N	16					620
05	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1510	3	32	9	N	29	46	1			603
06	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1294	3	19	9	N	17	179	1			441
07	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1746	3	29	9	N	26					467
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					467

LEGACY		WELL #: 1		RRCID -> 233994		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087								
03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	106	3	1	9	N	1	2	1			228
04	360 N	133	-0-	-227 B	-0-	133	3			N	-0-					228
05	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	67	3	1	9	N	1	2	1			227
06	90 N	13	-0-	-77 B	-0-	13	3			N	-0-					227
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					227
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					227

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #: 204		RRCID -> 241710		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060								
03	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1046	3	39	9	N	35	23	1			187
04	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1167	3	20	9	N	18					205
05	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1068	3	19	9	N	17	32	1			190
06	1050 N	1003	-0-	-47 B	-0-	988	3	15	9	N	14					204
07	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1435	3	21	9	N	19					223
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					223

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

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

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1 9	N	1	2 1		12
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			12
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1 9	N	1	3 1		10
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	84	3	1 9	N	1			11
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1 9	N	1			12
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			12

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

THREE-C OIL AND GAS 857600
 G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

03	14B DENY	101	-0-	101	607	98	1	3 9	N	3			34
04	14B DENY	65	-0-	65	672	65	1		N	-0-			34
05	743 X	71	-0-	-672	-0-	71	1		N	-0-			34
*06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	88	1	4 9	N	4			38
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	76	1	9 9	N	8			46
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			46

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070)		71385 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		857600								
G.B.G. RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	242335	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7910 - 8012
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

PICOSO (WILCOX 7600)		71385 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313									
DE LA GARZA MINERAL TRUST A		WELL #:	4	RRCID ->	166868	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7666 - 7878	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
STAGGS-STATE		660313									
		WELL #:	3-C	RRCID ->	147694	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7640 - 7831	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

STAGGS, J.		857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		660313									
		WELL #:	1	RRCID ->	158844	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	11876	PERF. 7612 - 7806	
03	14B	DENY	1013	-0-	1013	1529	1013	2	N	-0-	78
04	14B	DENY	985	-0-	985	2514	985	2	N	-0-	78
05	14B	DENY	144	-0-	144	2658	144	2	N	-0-	78
06	14B	DENY	301	-0-	301	2959	303	2	N	-0-	78
07	14B	DENY	119	-0-	119	3078	119	2	N	-0-	78
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3078			N	NO RPT	78

PICOSO (WILCOX 8700)		71385 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE		WELL #:	2	RRCID ->	174160	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8732 - 8770	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

PICOSO (WILCOX 11800)				71385 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS				857600										
MASHI				WELL #: 1	RRCID -> 192505	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10652	- 11590					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4403 2	7 9	N		6			83
04		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3000 2	10 9	N		9	40 1		52
05		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	247 1	2965 2	N		7			59
*06		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		N		-0-			59
07		3317 X	2316	-0-	-1001	-0-	2306 2	10 9	N		9			68
08		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N		NO RPT			68
MASHI				WELL #: 2	RRCID -> 194253	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11649	- 12627					
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	522 2	2 9	N		2			15
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	416 2	1 9	N		1	7 1		9
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	38 1	451 2	N		1			10
*06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N		-0-			10
*07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	717 2	2 9	N		2			12
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT			12
PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)				71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313										
STAGGS, J.				WELL #: 1	RRCID -> 142217	COMPL. DATE 08/24/1992	TOTAL DEPTH 11876	PERF. 7782	- 7806					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
DE LA GARZA MINERAL TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 142774	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7586	- 7595					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			147
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			147
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			147
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			147
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			147
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			147
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"				WELL #: 4	RRCID -> 142971	COMPL. DATE 11/01/1992	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7838	- 7878					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
STAGGS-STATE				WELL #: 2	RRCID -> 143610	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 7778	- 7790					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313									
STAGGS-STATE		WELL #:		3-T	RRCID ->	144915	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7808 - 7831		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	155150	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7815 - 7831		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	149617	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7760 - 7804		
03	14B DENY	341	-0-	341	618	341	2		N	-0-			35
04	14B2 EXT	142	-0-	142	760	142	2		N	-0-			35
05	14B2 EXT	224	-0-	224	984	224	2		N	-0-			35
06	14B2 EXT	562	-0-	562	1546	563	2		N	-0-			35
07	14B2 EXT	247	-0-	247	1793	247	2		N	-0-			35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT			35

STAGGS STATE		WELL #:		5	RRCID ->	153943	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7785 - 7815		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2				N	-0-			12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			12

PIEDRE LUMBRE (WILCOX)		WELL #:		1	RRCID ->	012546	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 6990 - 7020		
DIAMONDBACK OPERATING, LP		WELL #:		1	RRCID ->	012546	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 6990 - 7020		
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A		WELL #:		1	RRCID ->	012546	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 6990 - 7020		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		9	RRCID ->	080542	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9713	PERF. 6964 - 6972		
DUVAL RANCH SECTION 106		WELL #:		9	RRCID ->	080542	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9713	PERF. 6964 - 6972		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITA (D-5-U)		71703 357		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
SULLIVAN, D. J. 'B'		WELL #:	64	RRCID ->	138263	COMPL. DATE	12/31/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7695 - 7701
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		71703 614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973												
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:	110	RRCID ->	254899	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7896 - 7906			
03	808 X	808	-0-	-0-	-0-	295	1	469	2	Y	40	28	1	56
						44	9							
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	377	1	582	2	Y	37	39	1	54
						41	9							
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	365	1	572	2	Y	34	39	1	49
						37	9							
06	780 N	720	-0-	-60	-0-	278	1	403	2	Y	35	40	1	44
						39	9							
*07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	373	1	724	2	Y	337	90	1	291
						371	9							
*08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	327	1	581	2	Y	338	309	1	320
						372	9							

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
SULLIVAN, D. J. -B-		246973									
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:	37 T	RRCID ->	064848	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SULLIVAN, D. J. "B"		79 D		113721		N/A		8400 PERF. 7422 - 7425			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SULLIVAN, D. J. "B"		80 D		116006		01/13/1985		8400 PERF. 7740 - 7750			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//	71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178								
SULLIVA, D.J. "B"		WELL #:	86	RRCID ->	147235	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7867 - 7878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	214 1	340 2	Y	-0-	1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
06		540 N	-0-	-0-	-540				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:	79-F	RRCID ->	151976	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7828 - 2832
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:	64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7325 - 7331
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:	84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8082 - 8100
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:	68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7425 - 7434
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:	102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF.	2958 - 2963
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:	100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	7840 - 7862
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580												
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	453	1	722	2	Y	5
04		DLQ G-10	914	-0-	914	914	392	1	522	2	Y	3
05		2391 N	1477	-0-	-914	-0-	576	1	901	2	Y	2
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	466	1	674	2	Y	1
*07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	440	1	853	2	Y	-0-
*08		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	566	1	1004	2	Y	-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795												
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	124	1	196	2	Y	2
04		DLQ G-10	325	-0-	325	325	127	1	196	2	Y	2
05		668 N	343	-0-	-325	-0-	133	1	208	2	Y	2
06		300 N	212	-0-	-88	-0-	86	1	124	2	Y	2
07		341 N	312	-0-	-29	-0-	102	1	198	2	Y	10
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	12	9			Y	1

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934												
03		217 N	203	-0-	-14	-0-	78	1	125	2	Y	-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283												
03	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	574	1	914	2	Y	1
04	DLQ	G-10	1515	-0-	1515	-0-	596	1	919	2	Y	1
05	2744	N	1229	-0-	-1515	-0-	479	1	750	2	Y	-0-
06	1440	N	883	-0-	-557	-0-	360	1	523	2	Y	-0-
*07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	860	1	1670	2	Y	-0-
*08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	765	1	1357	2	Y	-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750												
03	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	2	N	-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	N	-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
TEXRON OPERATING, LLC 850872												
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10495 - 10696												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	88

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
AMERRIL ENERGY LLC 019786												
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

PITA ISLAND (I-79) //CONT.// 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
 PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

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

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

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

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

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

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

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

PLYMOUTH (I-65)			72043 027		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
ANDERSON OIL LTD.			022499										
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	256337	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8597 - 8607	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1736	1205	-0-	-531	-0-	310	1	883	2	N	11	48
							12	9					
04		1680	1243	-0-	-437	-0-	280	1	948	2	N	14	62
							15	9					
05		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	290	1	948	2	N	8	70
							9	9					
06		1170 N	758	-0-	-412	-0-	270	1	486	2	N	2	72
							2	9					
07		1271 N	522	-0-	-749	-0-	220	1	302	2	N	-0-	72
08		1240 N	483	-0-	-757	-0-	230	1	253	2	N	-0-	72

PLYMOUTH (1400)			72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
WELDER, E.H. "C"			WELL #:	158	RRCID ->	085831	COMPL. DATE	12/04/1979	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	1396 - 1414	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLYMOUTH (3550)			72043 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
WELDER, E. H. "C"			WELL #:	166	RRCID ->	168915	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	3580 - 3590	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PLYMOUTH (3550 B)			72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
WELDER, E. H. "C"			WELL #:	143	RRCID ->	055875	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLYMOUTH (3600 A)			72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
WELDER, E. H. "C"			WELL #:	113	RRCID ->	150113	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	3632 - 3636	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H.-C-		WELL #:	163	RRCID ->	056878	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	7305	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER, E.H. "C"		WELL #:	145	RRCID ->	148683	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	4677	PERF. 3762 - 3766
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499								
DIMMICK		WELL #:	5	RRCID ->	162428	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 3737 - 3739
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.A. "C"		WELL #:	46	RRCID ->	099678	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	5647	PERF. 5132 - 5135
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH (5500 STRAY)		72043 450		ASSOCIATED	49B		CNTY: SAN PATRICIO			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
WELDER, EFH		WELL #:	1	RRCID ->	289760	COMPL. DATE	08/04/2019	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5562 - 5565
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49

PLYMOUTH (5600 STRAY)		72043 486		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
WELDER WILDLIFE REFUGE		WELL #:	1	RRCID ->	276420	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 5604 - 5687
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18

PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER E.H."C"		WELL #: 151		RRCID -> 150057		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLYMOUTH (6000 -B- SAND)		72043 648		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 164		RRCID -> 153821		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLYMOUTH (6410 STRAY)		72043 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SYDRI OPERATING, LLC		833597								
WELDER - FORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176263		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLYMOUTH (6500)		72043 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
WELDER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 262423		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLYMOUTH (7000)		72043 906		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365								
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 6 U		RRCID -> 160573		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 72		RRCID -> 192157		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLYMOUTH (9170)		72043 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
PHILLIPS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181377		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9227 - 9239		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PLYMOUTH, EAST (5100)		72044 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
ROOTS, W.L.		WELL #: 4		RRCID -> 093688		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 5097 - 5100		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POK - A - DOT (8600)		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
URIBE		WELL #: 2		RRCID -> 135821		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8990 - 9066		
03	279 N	217	-0-	-62	-0-	9	1	208	2	N	-0-	-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	N	-0-	-0-
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	10	1	234	2	N	-0-	-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	8	1	193	2	N	-0-	-0-
07	279 N	181	-0-	-98	-0-	7	1	174	2	N	-0-	-0-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	9	1	203	2	N	-0-	-0-

URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 137469		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8906 - 9123		
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-	-0-
05	155 N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	N	-0-	-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-	-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	N	-0-	-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-	-0-

URIBE		WELL #: 4		RRCID -> 139196		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8960 - 9342		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MARTINEZ, M.		WELL #:		4	RRCID ->	122996	COMPL. DATE	12/22/1988	TOTAL DEPTH	9423	PERF.	8854 - 9132
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	111 1	1053 2	Y	5		15	
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	134 1	1182 2	Y	6		21	
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	134 1	1147 2	Y	8	18 1	11	
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	115 1	1100 2	Y	15	19 1	7	
07	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	125 1	1154 2	Y	-0-		7	
*08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	136 1	1226 2	Y	-0-		7	

MARTINEZ, M.		WELL #:		6	RRCID ->	129202	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9046 - 9424
03	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	266 1	2536 2	Y	13		46	
04	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	239 1	2107 2	Y	11		57	
05	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	243 1	2085 2	Y	14	44 1	27	
06	2850 X	2173	-0-	-677	-0-	202 1	1942 2	Y	26	38 1	15	
07	2821 X	2813	-0-	-8	-0-	276 1	2537 2	Y	-0-		15	
08	2821 X	2291	-0-	-530	-0-	229 1	2062 2	Y	-0-		15	

URIBE, P.		WELL #:		2	RRCID ->	132264	COMPL. DATE	02/25/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4010 - 4129
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARTINEZ, M.		WELL #:		7	RRCID ->	132276	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9022 - 9118
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18 1	173 2	Y	1		3	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20 1	174 2	Y	1		4	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18 1	158 2	Y	1	3 1	2	
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	15 1	144 2	Y	2	3 1	1	
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	16 1	145 2	Y	-0-		1	
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	16 1	143 2	Y	-0-		1	

MARTINEZ, M.		WELL #:		8	RRCID ->	133492	COMPL. DATE	01/27/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9005 - 9337
03	93 N	8	-0-	-85	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		1	
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 2	Y	-0-		1	
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9 1	77 2	Y	1	1 1	1	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	127 2	Y	2	2 1	1	
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15 1	141 2	Y	-0-		1	
*08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15 1	134 2	Y	-0-		1	

PDK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MARTINEZ, M.		WELL #:		9	RRCID ->	135304	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9084 - 9210
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	310 N	156	-0-	-154	-0-	15	1	141	2	Y	-0-	5
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	362	2	Y	2	7
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	2	9	583	2	Y	4	7 1 4
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	4	9	238	2	Y	3	5 1 2
07	434 N	206	-0-	-228	-0-	25	1	186	2	Y	-0-	2
08	651 N	200	-0-	-451	-0-	3	9	180	2	Y	-0-	2
URIBE, SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	135497	COMPL. DATE	08/07/1990	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8730 - 9295
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	75	1	718	2	Y	4	11
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	4	9	684	2	Y	4	15
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	77	1	717	2	Y	4	12 1 7
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	4	9	712	2	Y	10	12 1 5
*07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	74	1	791	2	Y	-0-	5
*08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	11	9	785	2	Y	-0-	5
MARTINEZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	136399	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	11898	PERF.	9010 - 9175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MARTINEZ, M.		WELL #:		10	RRCID ->	136476	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8935 - 9258
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	98	1	933	2	Y	5	18
04	1200 N	1346	-0-	146	146	6	9	1203	2	Y	6	24
05	1736 N	1590	-0-	-146	-0-	136	1	1414	2	Y	10	21 1 13
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	165	1	1049	2	Y	14	19 1 8
07	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	11	9	1191	2	Y	-0-	8
08	1581 N	1289	-0-	-292	-0-	109	1	1160	2	Y	-0-	8
URIBE, SERAFIN		WELL #:		2	RRCID ->	136860	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8894 - 9205
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	54	1	516	2	Y	2	9
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	2	9	488	2	Y	3	12
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	55	1	443	2	Y	3	9 1 6
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	3	9	447	2	Y	5	8 1 3
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	47	1	498	2	Y	-0-	3
*08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	6	9	496	2	Y	-0-	3

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	372 N	211	-0-	-0-	-161	-0-	20	1	190	2	Y	1					5
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	Y	1					6
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	1	4	1			3
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	313	2	Y	4	5	1			2
*07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	321	2	Y	-0-					2
*08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	Y	-0-					2

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

03	3844 X	3040	-0-	-0-	-804	-0-	1156	1	1884	2	Y	-0-					242
04	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	935	1	740	2	Y	-0-	179	1			63
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	1	3027	2	Y	13					76
06	2940 X	2393	-0-	-0-	-547	-0-	1198	1	1193	2	Y	2					78
07	3038 X	2425	-0-	-0-	-613	-0-	1195	1	1223	2	Y	6					84
08	3379 X	2079	-0-	-0-	-1300	-0-	1140	1	926	2	Y	12					96

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
06	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

03	186 N	148	-0-	-0-	-38	-0-	56	1	92	2	N	-0-					31
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	103	2	N	9	27	1			13
05	217 N	78	-0-	-0-	-139	-0-	26	1	52	2	N	-0-					13
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	171	2	N	-0-					13
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	183	2	N	-0-					13
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	137	2	N	-0-					13

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	49 1	470 2	Y	2			6
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	39 1	343 2	Y	2			8
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	39 1	331 2	Y	2	6 1		4
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	54 1	522 2	Y	7	8 1		3
*07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	48 1	441 2	Y	-0-			3
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	72 1	649 2	Y	-0-			3

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

03	372 N	111	-0-	-261	-0-	42 1	69 2	Y	-0-			49
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	98 1	77 2	Y	6	38 1		17
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11 1	21 2	Y	-0-			17
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			17
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	64 1	66 2	Y	-0-			17
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	91 1	74 2	Y	-0-			17

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
04	T. A.	594	-0-	594	594	318 1	251 2	Y	23	60 1		21
05	T. A.	415	-0-	415	1009	140 1	275 2	Y	-0-			21
06	T. A.	611	-0-	611	1620	306 1	305 2	Y	-0-			21
*07	2031 X	411	-0-	-1620	-0-	203 1	208 2	Y	-0-			21
*08	252 X	252	-0-	-0-	-0-	139 1	113 2	Y	-0-			21

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	73 1	697 2	Y	4			11
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	69 1	610 2	Y	3			14
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	65 1	559 2	Y	4	11 1		7
06	750 N	706	-0-	-44	-0-	66 1	631 2	Y	8	11 1		4
*07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	72 1	665 2	Y	-0-			4
*08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	71 1	638 2	Y	-0-			4

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	109 1	178 2	Y	-0-			74
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	299 1	236 2	Y	22	26 1		-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	165 1	323 2	Y	-0-			-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	209 1	208 2	Y	-0-			-0-
07	589 N	316	-0-	-273	-0-	156 1	160 2	Y	-0-			-0-
08	496 N	337	-0-	-159	-0-	186 1	151 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	308	2	Y	1		5
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1	9	282	2	Y	2		7
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	2	9	273	2	Y	1	5 1	3
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	32	1	262	2	Y	4	5 1	2
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	27	1	291	2	Y	-0-		2
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	4	9	299	2	Y	-0-		2

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

03	434 N	374	-0-	-60	-0-	54	1	313	2	Y	6		145
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	7	9	433	2	Y	2		147
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	2	9	422	2	Y	3		150
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	63	1	404	2	Y	1	106 1	45
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	3	9	389	2	Y	7		52
08	496 N	457	-0-	-39	-0-	67	1	383	2	Y	6		58

SMITH PRODUCTION INC. MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

03	1426 N	1133	-0-	-293	-0-	167	1	966	2	Y	-0-		-0-
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	230	1	1471	2	Y	-0-		-0-
05	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	503	1	2174	2	Y	-0-		-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	267	1	1340	2	Y	-0-		-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	245	1	1406	2	Y	-0-		-0-
08	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	232	1	1258	2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

03	1984 N	1608	-0-	-376	-0-	237	1	1371	2	Y	-0-		-0-
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	246	1	1574	2	Y	-0-		-0-
05	1922 N	1752	-0-	-170	-0-	329	1	1423	2	Y	-0-		-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	283	1	1420	2	Y	-0-		-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	259	1	1488	2	Y	-0-		-0-
08	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	273	1	1484	2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

03	527 N	481	-0-	-46	-0-	71	1	410	2	Y	-0-		-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	76	1	483	2	Y	-0-		-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	103	1	447	2	Y	-0-		-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	96	1	483	2	Y	-0-		-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	88	1	504	2	Y	-0-		-0-
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	93	1	503	2	Y	-0-		-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MARSHALL, S.G.		WELL #: 11		RRCID -> 124659		COMPL. DATE 07/11/1987			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3162 X	2481	-0-	-681	-0-	353 1	2039 2	Y	81	83 1		72
04	3060 X	2579	-0-	-481	-0-	89 9	343 1	Y	40	77 1		35
05	3162 X	2686	-0-	-476	-0-	44 9	489 1	Y	75	74 1		36
06	2940 X	2639	-0-	-301	-0-	83 9	419 1	Y	104	137 1		3
07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	114 9	447 1	Y	56			59
*08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	62 9	430 1	Y	80	77 1		62
						88 9						
MARSHALL, S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100			
03	4650 X	3055	-0-	-1595	-0-	450 1	2605 2	Y	-0-			-0-
04	4500 X	4238	-0-	-262	-0-	573 1	3665 2	Y	-0-			-0-
05	4650 X	3521	-0-	-1129	-0-	662 1	2859 2	Y	-0-			-0-
06	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	701 1	3519 2	Y	-0-			-0-
07	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	704 1	4042 2	Y	-0-			-0-
08	4371 X	3580	-0-	-791	-0-	557 1	3023 2	Y	-0-			-0-
MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140			
03	744 N	646	-0-	-98	-0-	90 1	521 2	Y	32	33 1		29
04	1350 N	571	-0-	-779	-0-	35 9	75 1	Y	16	31 1		14
05	1395 N	577	-0-	-818	-0-	18 9	102 1	Y	31	30 1		15
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	34 9	89 1	Y	41	55 1		1
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	45 9	69 1	Y	22			23
*08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	24 9	94 1	Y	33	31 1		25
						36 9						
MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079			
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	136 1	788 2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	146 1	934 2	Y	-0-			-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	189 1	815 2	Y	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	153 1	767 2	Y	-0-			-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	144 1	827 2	Y	-0-			-0-
08	992 N	975	-0-	-17	-0-	152 1	823 2	Y	-0-			-0-
MARSHALL, S.G.		WELL #: 18		RRCID -> 133350		COMPL. DATE 12/02/1989			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055			
03	2573 N	1704	-0-	-869	-0-	251 1	1450 2	Y	3	3 1		5
04	2610 N	2412	-0-	-198	-0-	3 9	326 1	Y	2	3 1		4
05	2325 N	2227	-0-	-98	-0-	2 9	418 1	Y	3	3 1		4
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	3 9	359 1	Y	3	5 1		2
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	3 9	362 1	Y	3			5
*08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	3 9	365 1	Y	3	3 1		5
						3 9						

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
MARSHALL, S. G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8671 - 9179					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
03	1271	N	801	-0-	-470	-0-	118	1	683	2	Y	-0-		-0-	
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	138	1	882	2	Y	-0-		-0-	
05	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	219	1	946	2	Y	-0-		-0-	
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	166	1	832	2	Y	-0-		-0-	
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	159	1	910	2	Y	-0-		-0-	
08	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	169	1	916	2	Y	-0-		-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8119 - 8139					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7923 - 8478					
03	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	412	1	2384	2	Y	3	3	1	4
							3	9							
04	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	449	1	2867	2	Y	1	2	1	3
							1	9							
05	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	621	1	2685	2	Y	2	2	1	3
							2	9							
06	3240	X	3081	-0-	-159	-0-	511	1	2567	2	Y	3	4	1	2
							3	9							
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	499	1	2862	2	Y	1			3
							1	9							
08	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	516	1	2805	2	Y	3	2	1	4
							3	9							

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8226 - 8236					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8283 - 8485					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 178528		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 8627 - 9072					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MARSHALL, S. G.		WELL #: 31		RRCID -> 186794		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	144 1	836 2	Y	-0-	-0-	
04	780 N	775	-0-	-5	-0-	105 1	670 2	Y	-0-	-0-	
05	1178 N	742	-0-	-436	-0-	139 1	603 2	Y	-0-	-0-	
06	960 N	693	-0-	-267	-0-	115 1	578 2	Y	-0-	-0-	
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	106 1	610 2	Y	-0-	-0-	
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	116 1	628 2	Y	-0-	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32H		RRCID -> 226087		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 34H		RRCID -> 229702		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890			
03	496 N	336	-0-	-160	-0-	49 1	285 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	56 1	360 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	78 1	335 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	108 1	544 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	84 1	480 2	Y	1		2
						1 9					
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	89 1	485 2	Y	2	2 1	2
						2 9					

SLATOR RANCH		WELL #: Z 1		RRCID -> 232499		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832			
03	837 N	776	-0-	-61	-0-	125 1	651 2	Y	-0-	1 1	23
04	720 N	677	-0-	-43	-0-	132 1	545 2	Y	-0-		23
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	179 1	614 2	Y	-0-		23
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	193 1	564 2	Y	-0-		23
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	209 1	588 2	Y	-0-		23
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		23

SLATOR RANCH		WELL #: Z 2		RRCID -> 233217		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
WRIGHT-BARRERA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 242247		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	1023 N	980	-0-	-43	-0-	152	1	792	2	Y	33		
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	36	9	170	1	Y	6	83	1
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	7	9	276	1	Y	66		
06	960 N	896	-0-	-64	-0-	73	9	229	1	Y	-0-		
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	240	1	673	2	Y	24	85	1
08	1302 N	900	-0-	-402	-0-	26	9	287	1	Y	-0-		
WRIGHT-BARRERA GU		WELL #: 2H		RRCID -> 242851		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290				
03	2728 X	2229	-0-	-499	-0-	352	1	1841	2	Y	33		
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	36	9	461	1	Y	6	83	1
05	2294 N	2056	-0-	-238	-0-	7	9	448	1	Y	66		
06	2160 N	2122	-0-	-38	-0-	73	9	542	1	Y	-0-		
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	575	1	1617	2	Y	24	85	1
*08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	26	9	713	1	Y	-0-		
MARSHALL, S. G.		WELL #: 35H		RRCID -> 246614		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600				
03	2945 X	1833	-0-	-1112	-0-	264	1	1524	2	Y	41	43	1
04	2850 X	2716	-0-	-134	-0-	45	9	364	1	Y	21	40	1
05	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	23	9	502	1	Y	40	39	1
06	2790 X	2671	-0-	-119	-0-	44	9	434	1	Y	53	71	1
07	2883 X	2726	-0-	-157	-0-	58	9	400	1	Y	30		
08	2821 X	2728	-0-	-93	-0-	33	9	417	1	Y	41	40	1
MARSHALL, S. G.		WELL #: 36H		RRCID -> 247791		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253				
03	7719 X	4650	-0-	-3069	-0-	682	1	3947	2	Y	19	20	1
04	7470 X	4663	-0-	-2807	-0-	21	9	629	1	Y	11	19	1
05	7719 X	3519	-0-	-4200	-0-	12	9	658	1	Y	18	18	1
06	7140 X	3653	-0-	-3487	-0-	20	9	602	1	Y	25	33	1
07	5146 X	4288	-0-	-858	-0-	28	9	634	1	Y	13		
*08	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	14	9	800	1	Y	19	18	1
WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 249188		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110				
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	130	1	680	2	Y	-0-		
04	780 N	779	-0-	-1	-0-	152	1	627	2	Y	-0-		
05	806 N	604	-0-	-202	-0-	136	1	468	2	Y	-0-		
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	231	1	674	2	Y	-0-		
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	313	1	879	2	Y	-0-		
*08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	462	1	986	2	Y	-0-		

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	227 1	1185 2	Y	59	182 1	-0-
						65 9					
04	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	221 1	913 2	Y	-0-		-0-
05	1736 N	1235	-0-	-501	-0-	279 1	956 2	Y	-0-		-0-
06	1440 N	1164	-0-	-276	-0-	297 1	867 2	Y	-0-		-0-
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	314 1	882 2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		2AC RRCID -> 268813		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THREE-C OIL AND GAS		857600									
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 214016		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600)		72366 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259									
F.N.B.		WELL #: 4		RRCID -> 143873		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PORT ISABEL, SE (FREELAND)		72408 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
LA PITA		WELL #: 3		RRCID -> 264705		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PORTILLA (FRIO)		72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 55		RRCID -> 192247		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PORTILLA (FRIO)		//CONT.// 72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365											
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 13		RRCID -> 232786		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
WELDER, MINNIE S		WELL #: 16		RRCID -> 240946		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263				
03	DLQ G-10	5363	-0-	5363	10044	4157	1	1117	2	Y	-0-	-0-	
						89	5						
04	13850 X	3806	-0-	-10044	-0-	3495	1	220	2	Y	-0-	-0-	
						91	5						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-	-0-	
07	5363 X	962	-0-	-4401	-0-	533	1	375	2	Y	-0-	-0-	
						54	5						
08	5363 X	1260	-0-	-4103	-0-	352	1	552	2	Y	-0-	-0-	
						356	5						
PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 261352		COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752				
03	DLQ G-10	465	-0-	465	885	360	1	97	2	Y	-0-	-0-	
						8	5						
04	1335 N	450	-0-	-885	-0-	413	1	22	2	Y	-0-	-0-	
						15	5						
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	372	1	27	2	Y	-0-	-0-	
						66	5						
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-	-0-	
07	465 N	317	-0-	-148	-0-	254	1	37	2	Y	-0-	-0-	
						26	5						
08	465 N	264	-0-	-201	-0-	75	1	113	2	Y	-0-	-0-	
						76	5						
PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 31 L		RRCID -> 123928		COMPL. DATE 03/30/1987			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PORTILLA (4050)		//CONT.// 72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365											
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 58		RRCID -> 141251		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 3954 - 3964	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 50		RRCID -> 182089		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 8386		PERF. 4885 - 4985	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 95		RRCID -> 283863		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4859 - 4959	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID -> 284100		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 8859		PERF. 4859 - 4959	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 105D		RRCID -> 285524		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 7350		PERF. 4840 - 4976	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTILLA (7050 SAND)		72484 575		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 71		RRCID -> 209887		COMPL. DATE 05/16/2005				TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7058	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PORTILLA (7050 SAND)		//CONT.//	72484 575	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//	013365								
WELDER, MINNIE S.		WELL #:	88	RRCID ->	260977	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6960 - 6966
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PORTILLA (9000 SAND)			72484 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365								
WELDER, MINNIE S.		WELL #:	3	RRCID ->	099016	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8815 - 8956
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #:	7 L	RRCID ->	111533	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8776 - 8824
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #:	65	RRCID ->	147679	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	8934 - 9014
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #:	10	RRCID ->	174037	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8741 - 9076
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #:	70	RRCID ->	176042	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9048	PERF.	8864 - 8982
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.//		72484 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365							
WELDER, M. S.		WELL #:		16	RRCID ->	179107	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 8890 - 9044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		49	RRCID ->	268678	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8872 - 8892
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PORTILLA, SW. (6200)		72490 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		81 U	RRCID ->	167602	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 6129 - 6140
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE MISSION RIVER SYSTEMS, INC. CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		72498 560		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
		570411									
WELDER, MINNIE S.		WELL #:			RRCID ->	062844	COMPL. DATE	07/26/1975	TOTAL DEPTH	12075	PERF. N/A
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017											

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PORTLAND GAS UNIT "D"		828880			RRCID ->	233979	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12542	PERF. 12245 - 12270
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		5							
03	5704 X	5177	-0-	-527	-0-	413 1	4515 2	Y	226	218 1	8
04	5310 X	5207	-0-	-103	-0-	249 9	4471 2	Y	297	306 1	-0-
05	5487 X	5334	-0-	-153	-0-	409 1	4744 2	Y	160	160 1	-0-
06	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	327 9	4504 2	Y	266	266 1	-0-
07	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	414 1	4687 2	Y	231	231 1	-0-
*08	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	176 9	5101 2	Y	264	231 1	33
						419 1					
						293 9					
						473 1					
						254 9					
						468 1					
						290 9					

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE)															
ROYKO OIL COMPANY STARK										72498 688		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO	
WELL #: 732198										RRCID -> 115646		COMPL. DATE 11/14/1984	TOTAL DEPTH 11015	PERF.10278 - 10288	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018															

PORTLAND, S. (MORRIS)															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. STATE TRACT 25										72502 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO	
WELL #: 828880										RRCID -> 110766		COMPL. DATE 02/20/2003	TOTAL DEPTH 12256	PERF.11622 - 11623	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW)															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. STATE TRACT 25										72502 850		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO	
WELL #: 828880										RRCID -> 255546		COMPL. DATE 02/21/2010	TOTAL DEPTH 12256	PERF.11768 - 11769	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*09	DLQ G-10	1471	-0-	1471	3043	86 1	1096 2	Y	263	241	1			333	
						289 9									
*10	DLQ G-10	1504	-0-	1504	4547	86 1	1113 2	Y	277	400	1			210	
						305 9									
11	DLQ G-10	1407	-0-	1407	5954	87 1	1016 2	Y	276	259	1			227	
						304 9									
12	2500 N	1510	-0-	-990	4964	92 1	1101 2	Y	288	266	1			249	
						317 9									
01	3100 N	1474	-0-	-1626	3338	93 1	1069 2	Y	284	284	1			249	
						312 9									
02	2800 N	1249	-0-	-1551	1787	86 1	888 2	Y	250	144	1			355	
						275 9									
*03	3079 N	1292	-0-	-1787	-0-	90 1	937 2	Y	241	325	1			271	
						265 9									
04	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	83 1	847 2	Y	302	232	1			341	
						332 9									
05	1395 N	1092	-0-	-303	-0-	80 1	855 2	Y	143	374	1			110	
						157 9									
06	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	81 1	834 2	Y	236	89	1			257	
						260 9									
07	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	95 1	903 2	Y	240	304	1			193	
						264 9									
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	62 1	983 2	Y	218	127	1			283	
						240 9									

PORTLAND W. (F-3)															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PORTLAND GAS UNIT "D"										72504 170		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO	
WELL #: 828880										RRCID -> 197087		COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9244 - 9324	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	16	1	248	2	Y	737	853	1		131	
						811	9									
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	859	683	1		307	
						945	9									
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	899	839	1		367	
						989	9									
06	1050 N	734	-0-	-316	-0-	17	1	165	2	Y	502	672	1		197	
						552	9									
07	1178 N	792	-0-	-386	-0-	19	1	169	2	Y	549	506	1		239	
						604	9									
*08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	719	497	1		461	
						791	9									

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

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

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
		PLUGGED AND ABANDONED														
																06/02/2009

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

03	DLQ G-10	5757	-0-	5757	23510	485	1	5241	2	Y	28	27	1		1	
						31	9									
04	29019 X	5509	-0-	-23510	-0-	464	1	5008	2	Y	34	35	1		-0-	
						37	9									
05	6324 X	5156	-0-	-1168	-0-	462	1	4652	2	Y	38	38	1		-0-	
						42	9									
06	5880 X	4763	-0-	-1117	-0-	455	1	4284	2	Y	22	22	1		-0-	
						24	9									
07	5890 X	3915	-0-	-1975	-0-	416	1	3479	2	Y	18	18	1		-0-	
						20	9									
08	5766 X	4278	-0-	-1488	-0-	456	1	3786	2	Y	33	33	1		-0-	
						36	9									

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

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

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, W. (F-13)		72504 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880												
PORTLAND GAS UNIT 'A'		WELL #:	5	RRCID ->	281783	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	11658	PERF.	11034 - 11045			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
03	53728	29406	-0-	-24322	-0-	1364	1	27456	2	N	533	533	1	129
						586	9							
04	55556	29738	-0-	-25818	-0-	1320	1	27831	2	N	534	536	1	127
						587	9							
05	5084	29711	-0-	24627	24627	1320	1	27626	2	N	695	558	1	264
						765	9							
06	4920	27023	-0-	22103	46730	1320	1	25237	2	N	424	535	1	153
						466	9							
07	5084	25965	-0-	20881	67611	1364	1	24182	2	N	381	358	1	176
						419	9							
*08	118927	28200	-0-	-90727	-0-	1364	1	26346	2	N	445	355	1	266
						490	9							

POTRERO FARIAS (G-94)		72653 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635									
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B"		WELL #:	11	RRCID ->	113166	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	4580 - 4620
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720)		72653 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY						
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635												
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	256751	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	6702 - 6708			
03	41323	37699	-0-	-3624	38620	37404	2	295	9	Y	268	184	1	207
04	DLQ G-10	36534	-0-	36534	75154	36281	2	253	9	Y	230	369	1	68
05	DLQ G-10	37626	-0-	37626	112780	37382	2	244	9	Y	222	186	1	104
06	22032	35879	-0-	13847	126627	35670	2	209	9	Y	190	188	1	106
07	37944	34338	-0-	-3606	123021	34160	2	178	9	Y	162	175	1	93
*08	37944	27900	-0-	-10044	112977	27761	2	139	9	Y	126	185	1	34

POTRERO FARIAS, S. (G-53)		72655 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635									
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	248017	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6852 - 6866
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55)		72655 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635									
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	209687	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8692 - 8700
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55)		//CONT.//		72655 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY		
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		//CONT.//		748635						
POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 211189	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH 8271	PERF. 7425	- 7431		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
POTRERO TORO (FRIO G 89)				72672 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY		
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635						
KMF 120		WELL #:	1	RRCID -> 186773	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 7398	PERF. 6634	- 6643		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PREMONT (BARDO SAND)				72946 076	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
PROGAS OPERATING, INC				681142						
GUERRA		WELL #:	3	RRCID -> 281569	COMPL. DATE 01/25/2016	TOTAL DEPTH 4008	PERF. 3521	- 3525		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
SEELIGSON, A.A. -A-		WELL #:	6	RRCID -> 126651	COMPL. DATE 03/16/1988	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3540	- 3543		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PREMONT (SINGER 3100)				72946 684	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.				190708						
LAUGHLIN, C. M.		WELL #:	1W	RRCID -> 203223	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 3127	- 3150		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BRUNI, A. M.		WELL #: 18		RRCID -> 167326		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2	N	-0-			129
04	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2	N	-0-			129
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2	N	-0-			129
06	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2	N	-0-			129
07	248 N	65	-0-	-183	-0-	65	2	N	-0-			129
08	279 N	17	-0-	-262	-0-	17	2	N	-0-			129

BRUNI, A. M.		WELL #: 19		RRCID -> 169794		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838				
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2 9 N	2			134
04	690 N	689	-0-	-1	-0-	688	2	1 9 N	1			135
05	992 N	930	-0-	-62	-0-	926	2	4 9 N	4			139
06	960 N	852	-0-	-108	-0-	852	2	N	-0-			139
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			139
08	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2	N	-0-			139

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130				
K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 2										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 1		RRCID -> 098149		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768				
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1068	-0-	-282	-0-	1068	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	887	-0-	-260	-0-	887	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	870	-0-	-480	-0-	870	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2	Y	-0-			-0-
08	899 N	661	-0-	-238	-0-	661	2	Y	-0-			-0-

K&H FEE "B" 1569		WELL #: 3		RRCID -> 100340		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

K&H FEE		WELL #: 4		RRCID -> 102253		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		2976 X	2467	-0-	-509	-0-	-0-	2460	2	7 9	Y	6	14	1		9
04		3210 X	2934	-0-	-276	-0-	-0-	2930	2	4 9	Y	4				13
05		2883 X	933	-0-	-1950	-0-	-0-	932	2	1 9	Y	1	9	1		5
06		2790 X	1743	-0-	-1047	-0-	-0-	1742	2	1 9	Y	1				6
07		3038 X	2268	-0-	-770	-0-	-0-	2267	2	1 9	Y	1				7
08		3038 X	1260	-0-	-1778	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-				7

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

03		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	-0-	5702	2	18 9	Y	16	39	1		24
04		5790 X	5540	-0-	-250	-0-	-0-	5530	2	10 9	Y	9				33
05		5983 X	4810	-0-	-1173	-0-	-0-	4800	2	10 9	Y	9	28	1		14
06		5790 X	4663	-0-	-1127	-0-	-0-	4660	2	3 9	Y	3				17
07		5735 X	4598	-0-	-1137	-0-	-0-	4596	2	2 9	Y	2				19
08		5735 X	2484	-0-	-3251	-0-	-0-	2483	2	1 9	Y	1				20

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2014

PRIMAVERA (5500) 73177 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 MESTENA E WELL #: 3 RRCID -> 285294 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5401 - 5410

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				120
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				121
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19				140
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14052 05/18/2022

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

03		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	744	1	1597	2	N	22			222
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	583	2	N	2	177	1	47
05		1922 N	650	-0-	-1272	-0-	-0-	480	1	170	2	N	-0-			47
06		1860 N	433	-0-	-1427	-0-	-0-	243	1	190	2	N	-0-			47
07		1240 N	694	-0-	-546	-0-	-0-	694	1			N	-0-			47
08		651 N	2	-0-	-649	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			47

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-			43
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-			43
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	438	1	155	2	N	-0-			43
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	99	1	77	2	N	-0-			43
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			43
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	2	N	-0-			43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	5247	-0-	5247	24638	5241	1	6	9	Y	5			41
04	DLQ G-10	2030	-0-	2030	26668	2024	1	6	9	Y	5			46
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26668					Y	1			47
06	DLQ G-10	3530	-0-	3530	30198	3530	1			Y	-0-			47
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30198					Y	-0-			47
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30198					Y	NO RPT			47

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

03	DLQ G-10	403	-0-	403	16404	397	1	6	9	Y	5			52
04	DLQ G-10	75	-0-	75	16479	75	1			Y	-0-			52
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16479					Y	-0-			52
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16479					Y	-0-			52
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16479					Y	-0-			52
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16479					Y	NO RPT			52

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

03	DLQ G-10	725	-0-	725	10654	725	1			Y	-0-			26
04	DLQ G-10	190	-0-	190	10844	190	1			Y	-0-			26
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10844					Y	-0-			26
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10844					Y	-0-			26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10844					Y	-0-			26
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10844					Y	NO RPT			26

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 S M K ENERGY CORPORATION 740742
 MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT)		73287 502		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162										
BISHOP CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 177717		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9216 - 9553		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		187
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		187
05		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		187
06		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		187
07		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		187
08		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		187

PY (LOWER QUEEN CITY)		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
PINNELL YTURRIA		WELL #: 121		RRCID -> 276141		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10544 - 10651		
03	38843	X	34554	-0-	-4289 B	-0-	34172 3	382 9	Y	347	353 1	91
04	43441	X	43441	-0-	-0- B	-0-	43116 3	325 9	Y	295	253 1	133
05	37882	X	35060	-0-	-2822 B	-0-	34739 3	321 9	Y	292	327 1	98
06	35880	X	32191	-0-	-3689 B	-0-	31976 3	215 9	Y	195	270 1	23
07	37882	X	34094	-0-	-3788 B	-0-	33791 3	303 9	Y	275	237 1	61
08	37882	X	35002	-0-	-2880 B	-0-	34690 3	312 9	Y	284	282 1	63

PINNELL YTURRIA		WELL #: 122		RRCID -> 279814		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10455 - 10572		
03	85870	X	72973	-0-	-12897 B	-0-	72287 3	686 9	Y	624	620 1	147
04	83066	X	83066	-0-	-0- B	-0-	82464 3	602 9	Y	547	442 1	252
05	78895	X	67278	-0-	-11617 B	-0-	66634 3	644 9	Y	585	669 1	168
06	75810	X	63948	-0-	-11862 B	-0-	63386 3	562 9	Y	511	608 1	71
07	78895	X	63817	-0-	-15078 B	-0-	63084 3	733 9	Y	666	587 1	150
08	78895	X	62701	-0-	-16194 B	-0-	61964 3	737 9	Y	670	666 1	154

PINNELL YTURRIA		WELL #: 123		RRCID -> 281658		COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10612 - 10687		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

PINNELL YTURRIA		WELL #: 124		RRCID -> 282858		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10922		PERF.10552 - 10574		
03	23777	X	18806	-0-	-4971 B	-0-	18400 3	406 9	Y	369	365 1	109
04	20700	X	-0-	-0-	-20700 B	-0-			Y	355	309 1	155
05	21390	X	18294	-0-	-3096 B	-0-	17905 3	389 9	Y	354	377 1	132
06	19410	X	16719	-0-	-2691 B	-0-	16475 3	244 9	Y	222	328 1	26
07	19340	X	19340	-0-	-0- B	-0-	18945 3	395 9	Y	359	307 1	78
08	19065	X	17922	-0-	-1143 B	-0-	17525 3	397 9	Y	361	363 1	76

PINNELL YTURRIA		WELL #: 125		RRCID -> 284140		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10563 - 10608		
03	7998	X	6726	-0-	-1272 B	-0-	6572 3	154 9	Y	140	145 1	40
04	7740	X	695	-0-	-7045 B	-0-	563 3	132 9	Y	120	107 1	53
05	7998	X	6731	-0-	-1267 B	-0-	6623 3	108 9	Y	98	115 1	36
06	7809	X	7809	-0-	-0- B	-0-	7731 3	78 9	Y	71	97 1	10
07	7631	X	7631	-0-	-0- B	-0-	7515 3	116 9	Y	105	92 1	23
*08	7846	X	7846	-0-	-0- B	-0-	7727 3	119 9	Y	108	108 1	23

LOPEZ		WELL #:		RRCID -> 293174		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4450 - 4464	
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

QUINTO CREEK (3960)		73830 388		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. BLASCHKE "A"		606605		WELL #: 1		RRCID -> 128136		COMPL. DATE 08/16/1988		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 3826 - 3829		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	2	-0-	-0-		2	6		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	2 N	-0-	2	-0-	-0-		2	6		N	-0-			-0-
*07	2 N	-0-	2	-0-	-0-		2	6		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUINTO CREEK (5700)		73830 910		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS						
BLUE WING ENERGY, INC. VOYLES UNIT		076791		WELL #: 1		RRCID -> 282324		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5494 - 5496		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192

RACHAL (6850)		74120 960		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS						
REPUBLIC RESOURCES, LLC. PALMER		703124		WELL #: 1		RRCID -> 206148		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6750 - 6751		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIRENO (WILCOX)		74436 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		386310		WELL #: 1		RRCID -> 063229		COMPL. DATE 07/16/1975		TOTAL DEPTH 9498		PERF. N/A		
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1715	2	10	9	N	9	34	1	63
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	240	1	1468	2	N	-0-	56	1	7
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	260	1	1898	2	N	19			26
						21	9							
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	230	1	1548	2	N	20			46
						22	9							
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	202	1	1429	2	N	-0-			46
08	1426 N	894	-0-	-532	-0-	105	1	780	2	N	8			54
						9	9							

RAMIREZ, M. GAS UNIT		74436 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
		386310		WELL #: 1		RRCID -> 064507		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 9755		PERF. N/A		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			33
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			33
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			33
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			33
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			33
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			33

RAMIREZ (LOBO)			74440 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
RMT			WELL #:	7	RRCID ->	179524	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8560 - 12592				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GUTIERREZ, J. M.			WELL #:	11	RRCID ->	179572	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11758 - 12231				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEONARDO			WELL #:	21	RRCID ->	179883	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12239 - 12588				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RAMIREZ, D.			WELL #:	3	RRCID ->	202984	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9265 - 13130				
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	473	2	N	-0-				-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	N	-0-				-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	N	-0-				-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	N	-0-				-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-				-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	N	-0-				-0-
RAMIREZ (WILCOX)			74440 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
FLORES			WELL #:	3	RRCID ->	224961	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10056 - 10210				
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	79	1	343	2	N	-0-				-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	72	1	362	2	N	-0-				-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	84	1	399	2	N	-0-				-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	88	1	432	2	N	-0-				-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	91	1	457	2	N	-0-				-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	91	1	434	2	N	-0-				-0-
RAMIREZ (WILCOX 8100)			74440 825	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLACK BEAR OIL CORPORATION			072594													
SINGER A			WELL #:	2	RRCID ->	163236	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8522 - 8574				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		//CONT.//		74440 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FLORES				WELL #: 1	RRCID -> 205385	COMPL. DATE 09/26/2004	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7438	- 7484		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	806 N	746	-0-	-60	-0-	139 1	607 2	N	-0-		-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	128 1	643 2	N	-0-		-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	136 1	641 2	N	-0-		-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	130 1	638 2	N	-0-		-0-
07	806 N	750	-0-	-56	-0-	125 1	625 2	N	-0-		-0-
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	130 1	622 2	N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 2	RRCID -> 209792	COMPL. DATE 02/03/2005	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7575	- 7624		
03	2201 N	2049	-0-	-152	-0-	382 1	1667 2	N	-0-		-0-
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	400 1	2006 2	N	-0-		-0-
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	380 1	1792 2	N	-0-		-0-
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	382 1	1881 2	N	-0-		-0-
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	384 1	1922 2	N	-0-		-0-
*08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	379 1	1816 2	N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
FLORES-CALICHE RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 162553	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8103	- 8184		
03	279 N	217	-0-	-62	-0-	112 1	105 2	Y	-0-		65
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 1		Y	-0-		65
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	162 1	342 2	Y	9		74
						10 9					
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	66 1	258 2	Y	-0-		74
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	67 1	126 2	Y	-0-		74
08	496 N	5	-0-	-491	-0-	1 1	4 2	Y	-0-		74

FLORES-CALICHE RANCH 37				WELL #: 2	RRCID -> 162554	COMPL. DATE 03/28/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8104	- 8620		
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6 1	6 2	Y	-0-		19
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-		19
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	9 1	19 2	Y	1		20
						1 9					
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	16 2	Y	-0-		20
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6 1	11 2	Y	-0-		20
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 2	Y	-0-		20

FLORES-CALISHE RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 225656	COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7979	- 8206		
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	24 1	23 2	Y	-0-		20
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		Y	-0-		20
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	23 1	48 2	Y	1		21
						1 9					
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17 1	66 2	Y	-0-		21
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15 1	29 2	Y	-0-		21
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 2	Y	-0-		21

RAMIREZ (WILCOX 8400)				74440 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
RAMIREZ, ABEL				WELL #: 1	RRCID -> 065181	COMPL. DATE 02/07/1976	TOTAL DEPTH 11210	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

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

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 BENTSEN, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

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

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

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

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

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

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	107	1	1712	3	N	-0-			8
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	126	1	2416	3	N	-0-			8
05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	136	1	2679	2	N	-0-			8
06	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	132	1	2716	2	N	-0-			8
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	117	1	2627	2	N	-0-			8
*08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	91	1	2351	3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

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

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	3	N	-0-			-0-
04	480 N	321	-0-	-159	-0-	17	1	304	3	N	-0-			-0-
05	496 N	331	-0-	-165	-0-	16	1	315	2	N	-0-			-0-
06	480 N	282	-0-	-198	-0-	13	1	269	2	N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	-0-			-0-
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279					
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	3	N	-0-			8
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	908	3	N	-0-			8
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	N	-0-			8
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	2	N	-0-			8
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	2	N	-0-			8
						1	4							
*08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	30	1	769	3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963					
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	884	3	N	-0-			2
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	3	N	-0-			2
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	64	1	1232	2	N	-0-			2
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	1038	2	N	-0-			2
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1063	2	N	-0-			2
*08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1106	3	N	-0-			2

RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997					
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	47	1	737	3	N	-0-			48
04	690 N	650	-0-	-40	-0-	33	1	617	3	N	-0-			48
05	527 N	419	-0-	-108	-0-	20	1	399	2	N	-0-			48
06	690 N	107	-0-	-583	-0-	5	1	102	2	N	-0-			48
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-			48
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	686	3	N	-0-			48

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976					
03	868 N	728	-0-	-140	-0-	43	1	685	3	N	-0-			50
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	48	1	921	3	N	-0-			50
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	49	1	964	2	N	-0-			50
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	51	1	1064	2	N	-0-			50
07	961 N	872	-0-	-89	-0-	37	1	829	2	N	5			55
						6	9							
*08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	N	-0-			55

RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286					
03	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	72	1	1132	3	N	-0-			82
04	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	53	1	1006	3	N	-0-			82
05	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	49	1	958	2	N	-0-			82
06	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	51	1	1061	2	N	-0-			82
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	50	1	1112	2	N	-0-			82
*08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	43	1	1117	3	N	2			84
						2	9							

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	110	1	1741	3	N	33	43
						36	9					
04	1890 N	1672	-0-	-218	-0-	83	1	1589	3	N	-0-	43
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	2	N	44	87
						48	9					
06	1830 N	1570	-0-	-260	-0-	73	1	1497	2	N	-0-	87
07	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	64	1	1422	2	N	-0-	87
08	1674 N	1395	-0-	-279	-0-	52	1	1343	3	N	-0-	87

RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884			
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-	-0-
04	300 N	220	-0-	-80	-0-	11	1	209	3	N	-0-	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	N	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	N	-0-	-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	N	-0-	-0-
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247			
03	558 N	219	-0-	-339	-0-	14	1	205	3	N	-0-	-0-
04	390 N	306	-0-	-84	-0-	16	1	290	3	N	-0-	-0-
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	11	1	223	2	N	-0-	-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-	-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	N	3	3
						3	9					
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	N	-0-	3

RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604			
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	N	28	50
						31	9					
04	720 N	533	-0-	-187	-0-	26	1	507	3	N	-0-	50
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	N	-0-	50
06	690 N	617	-0-	-73	-0-	28	1	587	2	N	2	52
						2	9					
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	758	2	N	1	53
						1	9					
*08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	3	N	-0-	53

RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426								
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	17	1	276	3	N	-0-					28
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					28
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	N	-0-					28
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-					28
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	N	-0-					28
*08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	N	-0-					28

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145														
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738								
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
SHIDLER, MARK L., INC. FROST NATIONAL BANK & TRUST		776590														
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 100828		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		//CONT.//		74554 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	223039	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	16381	PERF.10366 - 10418			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	288875	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	16200	PERF.10565 - 11335			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4833					N	-0-			-0-
04	0 N	361	-0-	361 B	-4472	40 1	321 2			N	-0-			-0-
05	0 N	73	-0-	73 B	-4399	8 1	65 2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4399					N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-4399					N	-0-			-0-
*08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-4399					N	-0-			-0-

RANURA ("J-57")		74744 235		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY								
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687												
ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	178369	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9979 - 10000			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		74975 200		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228												
YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #:		53	RRCID ->	117983	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7254 - 7284			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #:		54	RRCID ->	126935	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7266 - 7384			
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3				N	-0-			-0-
04	480 N	5	-0-	-475	-0-	5 3				N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. ET AL		WELL #:		401	RRCID ->	175600	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4720 - 4723			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228										
YTURRIA, H.		WELL #: 406		RRCID -> 198870		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-			3
04	180 N	1	-0-	-179	-0-	1 3		Y	-0-			3
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

YTURRIA, H.		WELL #: 407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820				
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594				
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-			-0-
04	300 N	2	-0-	-298	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228														
YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	42	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950								
03	T. A.	163	-0-	163	369	163	3			Y	-0-					-0-
04	375 X	6	-0-	-369	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228								
YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1205				NO RPT	-0-

TEXRON OPERATING, LLC		850872		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
TEXRON CARACARA		WELL #: 1		RRCID -> 290659		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8496 - 8503		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

REALITOS, S. (QUEEN CITY)		75041 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
SIDELINE ENERGY INC.		779921								
BEACH, BARBARA SHAFFER		WELL #: 1		RRCID -> 112497		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					144
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999										

RED FISH BAY (FRIO 7450)		75203 048		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
ELECTRAGAS, INC.		247628								
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 064186		COMPL. DATE 08/06/1972		TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 390		WELL #: 3		RRCID -> 157431		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500)		75203 064		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 349		WELL #: 6		RRCID -> 051854		COMPL. DATE 12/04/1971		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

RED FISH BAY (FRIO 8300)		75203 084		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 348		WELL #:	2	RRCID ->	127065	COMPL. DATE	03/13/1988	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8270 - 8284
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 395		WELL #:	3	RRCID ->	233348	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8160 - 8216
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 414		WELL #:	3	RRCID ->	186038	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8298 - 8321
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 414		WELL #:	7	RRCID ->	186047	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	8342 - 8360
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 42)		75203 827		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 344		WELL #:	2	RRCID ->	215823	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	10946 - 11006
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY (ZONE 43)		75203 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 445		WELL #: 1		RRCID -> 074631		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 343		WELL #: 2		RRCID -> 206082		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 345		WELL #: 2		RRCID -> 249518		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 45)		75203 831		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 350		WELL #: 4		RRCID -> 246592		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)		75203 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 392		WELL #: 6		RRCID -> 217021		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 392		WELL #: 7		RRCID -> 218635		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474												
STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950												

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

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478												

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

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278												

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

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849												

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

RED FISH BAY, NORTH (10050)		75205 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 343		WELL #: 2		RRCID -> 266186		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT		-0-	

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)		75220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
TEN SAND GAS UNIT 421		WELL #: 3		RRCID -> 043367		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REDFISH BAY, N. (D-5)		75429 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 343		WELL #: 1		RRCID -> 226727		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

REEDER (UPPER PETTUS)		75541 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284											
BRENNAN - BENAVIDES		WELL #: 7059		RRCID -> 118640		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

REILLY (VICKSBURG)		75752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085											
REILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109604		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560					
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44	
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44	
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	44 7	-0-	
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019													

OIL AND GAS DIVISION

REINA (BASAL QUEEN CITY)		75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
COOPER FOUNDATION		WELL #: 6		RRCID -> 275404		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		225 N	225	-0-	-0-	221 2	4 9	N	11
04		166 N	166	-0-	-0-	164 2	2 9	N	9
05		165 N	165	-0-	-0-	163 2	2 9	N	11
06		219 N	219	-0-	-0-	216 2	3 9	N	8
*07		251 N	251	-0-	-0-	248 2	3 9	N	11
*08		164 N	164	-0-	-0-	163 2	1 9	N	10

HORNADAY		WELL #: 2		RRCID -> 275597		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811	
03		465 N	456	-0-	-9	176 1	280 2	N	34
04		480 N	480	-0-	-0-	203 1	277 2	N	34
05		470 N	470	-0-	-0-	175 1	295 2	N	34
06		466 N	466	-0-	-0-	193 1	271 2	N	36
						2 9			
*07		481 N	481	-0-	-0-	190 1	291 2	N	36
*08		820 N	820	-0-	-0-	356 1	464 2	N	36

CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 276140		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800	
03		4 N	4	-0-	-0-	3 2	1 9	N	66
04		30 N	3	-0-	-27	3 2		N	66
05		6 N	5	-0-	-1	5 2		N	66
06		4 N	-0-	-0-	-4			N	66
07		3 N	-0-	-0-	-3			N	66
08		5 N	1	-0-	-4	1 2		N	66

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #: 1		RRCID -> 188112		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742	
03		1889 N	1889	-0-	-0-	1856 3	33 9	N	231
04		1650 N	1405	-0-	-245	1386 3	19 9	N	248
05		1736 N	1557	-0-	-179	1548 3	9 9	N	256
06		1740 N	935	-0-	-805	927 3	8 9	N	263
07		1457 N	1416	-0-	-41	1403 3	13 9	N	275
*08		2822 N	2822	-0-	-0-	2816 3	6 9	N	280

KNOX, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 188526		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198	
03		2263 N	1852	-0-	-411	1852 3		N	469
04		2432 N	2432	-0-	-0-	2432 3		N	469
05		2232 N	1952	-0-	-280	1952 3		N	469
06		1800 N	1719	-0-	-81	1719 3		N	469
07		2418 N	2018	-0-	-400	2018 3		N	469
*08		2095 N	2095	-0-	-0-	2095 3		N	469

REISER (WILCOX)		75795 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
K & H FEE 942		WELL #: 5R		RRCID -> 236382		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	329	2	N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	385	2	N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	48	1	375	2	N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	2	N	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	529	2	N	-0-			-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	N	-0-			-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 FIRST ROCK, INC. 269028
 TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

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

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
 LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

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

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

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

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

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

RICABY (1700)		76300 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
RICABY, S. B., ESTATE		WELL #: 2 F		RRCID -> 012871		COMPL. DATE 01/23/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-

RICARDO, E. (6715)		76334 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748								
YAKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 263134		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICARDO, NORTH (5560)		76335 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748								
YAKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 267355		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99

RICARDO, NORTH (10,200)		76335 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748								
JOHNSON TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223630		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)		76336 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SEXAUER		WELL #: 1		RRCID -> 278408		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICARDO, NE. (7450 FRIO)		76337 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
YAKLIN		WELL #:	1	RRCID ->	237114	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7440 - 7446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)		76338 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
SEXAUER		WELL #:	1	RRCID ->	204590	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10575 PERF. 9531 - 9590
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RICH HURT (WX. GUERRA)		76375 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
DUVAL COUNTY RANCH 578		WELL #:	1	RRCID ->	293146	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10500 PERF.10009 - 10121
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	1051	-0-	1051	1051	1051	2		-0-
05	0	12471	-0-	12471	13522	12471	2		-0-
*06	32967 X	19445	-0-	-13522	-0-	19445	2		-0-
07	54343 X	2172	-0-	-52171	-0-	2172	2		-0-
08	54343 X	-0-	-0-	-54343	-0-				-0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)		76375 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
RODESSA OPERATING COMPANY		723592							
DCRC		WELL #:		RRCID ->	177299	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	8913 PERF. 8586 - 8610
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				301
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				301
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				301
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				301
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				301
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				301
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2005									

RICHARD KING (FRIO CONS.)		76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
DURANGO RESOURCES CORP.		235945							
ESTELL, MARY KING		WELL #:	A 12	RRCID ->	012898	COMPL. DATE	05/09/1962	TOTAL DEPTH	5398 PERF. 4250 - 4256
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
		B 13		012899		09/05/1962		N/A		N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: C 17		RRCID -> 012903		COMPL. DATE 12/09/1944		TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	45	-0-	45	254	5 1	40 2	Y	-0-	-0-					-0-
04	268	X	14	-0-	-254	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-					-0-
05	115	X	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	Y	-0-	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	33 1	66 2	Y	-0-	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	209 1	353 2	Y	-0-	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	782			N	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	782			N	-0-	-0-					-0-
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	782			N	-0-	-0-					-0-
06	782	N	-0-	-0-	-782	-0-			N	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 12		RRCID -> 045201		COMPL. DATE 12/04/1968		TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 31		RRCID -> 053658		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450								
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28		RRCID -> 064193		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17		RRCID -> 137650		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400								
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
		WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209			
03	14B2 EXT	888	-0-	888	5073	96	1	792	2	N	-0-
04	6133 X	1060	-0-	-5073		95	1	965	2	N	-0-
05	1232 X	1232	-0-	-0-		90	1	1142	2	N	-0-
06	1807 N	1807	-0-	-0-		608	1	1199	2	N	-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0-		584	1	983	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966			
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	134	1	1099	2	Y	-0-
04	2250 X	1520	-0-	-730	-0-	137	1	1383	2	Y	-0-
05	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	148	1	1881	2	Y	-0-
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	999	1	1969	2	Y	-0-
07	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	977	1	1645	2	Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
		WELL #: C 24	RRCID -> 154788	COMPL. DATE 05/31/1995	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4134	- 4148							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	477					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	477					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	477					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	477					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 30	RRCID -> 156881	COMPL. DATE 01/02/1996	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 3880	- 4120							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21	RRCID -> 165285	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 6363	PERF. 3892	- 3922							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6	RRCID -> 167009	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 3890	- 3910							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13	RRCID -> 167010	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 5396	PERF. 4116	- 4126							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 1	RRCID -> 179283	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5464	- 5572							
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-		-0-
04		210 N	73	-0-	-137	-0-	7	1	66	2	N	-0-		-0-
05		155 N	72	-0-	-83	-0-	5	1	67	2	N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	48	1	81	2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 4	RRCID -> 180509	COMPL. DATE 01/02/2001	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5526	- 5530							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. GRAHAM CATTLE CO.		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 226890	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5084	-	5122				
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	895 1	911 2	Y	-0-		-0-
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1378 1	328 2	Y	-0-		-0-
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	385 1	1215 2	Y	-0-		-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	54 1	916 2	Y	-0-		-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	156 1	2021 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #: C 31		RRCID -> 233340	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 4871	-	5485				
03	14B2 EXT	57	-0-	57	117	57 2		N	-0-		84
04	166 X	49	-0-	-117	-0-	49 2		N	-0-		84
05	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		84
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	98 1	193 2	N	-0-		84
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	47 1	80 2	N	-0-		84
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

WELL #: C 32		RRCID -> 235504	COMPL. DATE 02/09/2008	TOTAL DEPTH 6206	PERF. 4650	-	4654				
03	14B2 EXT	109	-0-	109	213	109 2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	145	-0-	145	358	145 2		N	-0-		-0-
05	358 X	-0-	-0-	-358	-0-			N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #: 3		RRCID -> 243899	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5160	-	5178				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25 1	426 2	Y	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #: C 33		RRCID -> 244516	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 4225	-	4237				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #: C 15		RRCID -> 246932	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 5349	PERF. 4306	-	4316				
03	14B2 EXT	89	-0-	89	505	10 1	79 2	N	-0-		-0-
04	505 X	-0-	-0-	-505	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	226 1	446 2	N	-0-		-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	205 1	346 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #: 4		RRCID -> 248415	COMPL. DATE 05/20/2009	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A						
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	526 1	535 2	Y	-0-		178
04	1050 N	634	-0-	-416	-0-	512 1	122 2	Y	-0-		178
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	252 1	796 2	Y	-0-		178
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	42 1	717 2	Y	-0-		178
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 2	Y	-0-		178
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		178

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	140	-0-	140	273	140 2	N	-0-		-0-
04	459 X	186	-0-	-273	-0-	186 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	136 1 268 2	N	-0-		-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	76 1 128 2	N	-0-		-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972		
03	14B2 EXT	140	-0-	140	598	140 2	N	-0-		-0-
04	598 X	-0-	-0-	-598	-0-		N	-0-		-0-
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	69 1 135 2	N	-0-		-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	111 1 188 2	N	-0-		-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 252024		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 5		RRCID -> 252938		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 15		RRCID -> 253813		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1271		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1271		N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	1271		N	-0-		-0-
06	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 29		RRCID -> 253817		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 20		RRCID -> 253828		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

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

 ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

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

 ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	53	1	433	2	N	-0-					-0-
04	592 X	592	-0-	-0-	-0-	53	1	539	2	N	-0-					-0-
05	601 X	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	N	-0-					-0-
06	921 X	921	-0-	-0-	-0-	310	1	611	2	N	-0-					-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	281	1	472	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

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

 RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	358	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	990 N	665	-0-	-325	-0-	537	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	463	1	1460	2	Y	-0-					-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 RIGGAN (8900) 76669 664 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289807 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8892 - 8899

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RIGGAN (8900)		//CONT.//		76669 664	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WILLACY					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
THOMAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291039	COMPL. DATE	07/19/2021	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8930 - 8938		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-15655										
		03	6231 N	37	-0-	-6194 B	-15655	6	1	31	2	N	-0-	356
		04	89 N	1044	-0-	955 B	-14700	15	1	883	2	N	133	173 1 316
		05	0 N	3151	-0-	3151 B	-11549	146	9	72	1	N	73	389
		06	30 N	174	-0-	144 B	-11405	80	9	6	1	N	2	391
		07	1085	871	-0-	-214 B	-11619	2	9	15	1	N	88	360 1 119
		08	0	5	-0-	5 B	-11614	97	9	1	1	N	-0-	119
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-214		CANCELLED UNDERAGE ->	-11400			4	2	N		

RINCON		76721 001		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK, T.B. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	133638	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3540 - 3580
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RINCON (B-1 FRIO)		76721 126		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SLICK, T. B. EST. -C-		WELL #:		65	RRCID ->	051380	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	5617	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485		WELL #:		136	RRCID ->	199739	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6459	PERF.	3500 - 3514
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221		WELL #:		215	RRCID ->	265267	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	3460 - 4498
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4123 #	3130	-0-	-993 B	-5888	601	1	2529	2	Y	-0-					-0-
04		3420 #	3202	-0-	-218 B	-6106	609	1	2593	2	Y	-0-					-0-
05		3534 #	2879	-0-	-655 B	-6761	576	1	2303	2	Y	-0-					-0-
06		3030 #	2364	-0-	-666 B	-7427	525	1	1839	2	Y	-0-					-0-
07		3317 #	2769	-0-	-548 B	-7975	590	1	2179	2	Y	-0-					-0-
08		3317 #	2851	-0-	-466 B	-8441	633	1	2218	2	Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -3546 CANCELLED UNDERAGE -> -4895															

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS -> -24 CANCELLED UNDERAGE -> -303															
03		48 R	72	-0-	24 B	-0-	14	1	58	2	Y	-0-					-0-
04		163 R	163	-0-	-0- B	-0-	31	1	132	2	Y	-0-					-0-
05		176 R	176	-0-	-0- B	-0-	35	1	141	2	Y	-0-					-0-
06		208 R	208	-0-	-0- B	-0-	46	1	162	2	Y	-0-					-0-
07		142 R	142	-0-	-0- B	-0-	30	1	112	2	Y	-0-					-0-
*08		244 R	244	-0-	-0- B	-0-	54	1	190	2	Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	106	1	422	2	Y	-0-					-0-
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	140	1	492	2	Y	-0-					-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	127	1	470	2	Y	-0-					-0-
08		527 N	494	-0-	-33	-0-	110	1	384	2	Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															

RINCON (E 1 & 2) //CONT.// 76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMME'S TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

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

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

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

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

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

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		164	RRCID ->	115410	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6028 - 6364			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK T.B. "H"		WELL #:		85	RRCID ->	134053	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5560 - 5590			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		160	RRCID ->	137378	COMPL. DATE	02/13/1991	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6771 - 6980			
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	71	1	299	2	Y	-0-				-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	70	1	296	2	Y	-0-				-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	75	1	300	2	Y	-0-				-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	79	1	277	2	Y	-0-				-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	78	1	288	2	Y	-0-				-0-
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	77	1	270	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		163	RRCID ->	140063	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6754 - 6898			
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	11	1	46	2	Y	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		166	RRCID ->	148383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7112 - 7456			
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	293	1	1232	2	Y	-0-				-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	406	1	1729	2	Y	-0-				-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	376	1	1501	2	Y	-0-				-0-
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	359	1	1258	2	Y	-0-				-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	338	1	1247	2	Y	-0-				-0-
08	1891 N	1423	-0-	-468	-0-	316	1	1107	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		169	RRCID ->	148971	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7042 - 7116			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		170	RRCID ->	149571	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7127 - 7510			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327								
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	448	1	1887	2	Y	18	26	1			9
						20	9									
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	464	1	1975	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	403	1	1611	2	Y	-0-					-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	455	1	1593	2	Y	-0-					-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	463	1	1710	2	Y	-0-					-0-
08	2511 X	1951	-0-	-560	-0-	433	1	1518	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304								
03	3906 X	3658	-0-	-248	-0-	690	1	2904	2	Y	58	80	1			26
						64	9									
04	3750 X	3497	-0-	-253	-0-	661	1	2816	2	Y	18	32	1			12
						20	9									
05	3875 X	3655	-0-	-220	-0-	727	1	2905	2	Y	21	18	1			15
						23	9									
06	3600 X	3287	-0-	-313	-0-	723	1	2533	2	Y	28	31	1			12
						31	9									
07	3658 X	3201	-0-	-457	-0-	673	1	2487	2	Y	37	36	1			13
						41	9									
08	3658 X	3047	-0-	-611	-0-	668	1	2339	2	Y	36	35	1			14
						40	9									

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812								
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	33	-0-	-237	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	Y	-0-					-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	16 1	69 2	Y	-0-	-0-
04	630 N	274	-0-	-356	-0-	52 1	221 2	Y	1 1	-0-
05	310 N	136	-0-	-174	-0-	1 9	102 2	Y	3 1	4
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	26 1	74 2	Y	4 1	-0-
07	279 N	79	-0-	-200	-0-	8 9	62 2	Y	-0-	-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	21 1	64 2	Y	-0-	-0-
08						17 1				
08						18 1				
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 178		RRCID -> 178148		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 197		RRCID -> 188687		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 183		RRCID -> 191720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
T. B. SLICK B-528		WELL #: 198		RRCID -> 191777		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 199		RRCID -> 192909		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #: 173		RRCID -> 195083		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID -> 197827		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	105	-0-	105	106	20	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10	40	-0-	40	146	8	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	33	-0-	33	179	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	220 N	41	-0-	-179	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852								
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	178	1	749	2	Y	5	3	1			2
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	115	1	490	2	Y	4	4	1			2
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	53	1	210	2	Y	5	4	1			3
06	780 N	202	-0-	-578	-0-	45	1	157	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	620 N	172	-0-	-448	-0-	37	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	930 X	197	-0-	-733	-0-	44	1	153	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060								
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	89	1	372	2	Y	17	24	1			9
						19	9									
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	91	1	389	2	Y	5	9	1			5
						6	9									
05	806 N	659	-0-	-147	-0-	128	1	513	2	Y	16	10	1			11
						18	9									
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	132	1	462	2	Y	23	22	1			12
						25	9									
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	108	1	399	2	Y	-0-	12	1			-0-
08	651 N	364	-0-	-287	-0-	81	1	283	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244								
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448								
03	155 N	48	-0-	-107	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	31	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	24	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	6	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	38	-0-	-117	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	21	-0-	21	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226		RRCID -> 223478		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100																
03	DLQ G-10	62	-0-	62	62	12	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	31	-0-	31	93	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	74	-0-	74	167	15	1	58	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	244 N	77	-0-	-167	-0-	17	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196																
03	DLQ G-10	74	-0-	74	74	14	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	DLQ G-10	65	-0-	65	139	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	81	-0-	81	220	16	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	339 N	119	-0-	-220	-0-	26	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	25	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	69	-0-	69	69	15	1	54	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684																
03	2635 X	2587	-0-	-48	-0-	475	1	2001	2	Y	101	100	1			38
						111	9									
04	2550 X	2185	-0-	-365	-0-	404	1	1719	2	Y	56	63	1			31
						62	9									
05	2635 X	2092	-0-	-543	-0-	418	1	1671	2	Y	3	16	1			18
						3	9									
06	2490 X	2000	-0-	-490	-0-	444	1	1556	2	Y	-0-	18	1			-0-
07	2573 X	1996	-0-	-577	-0-	425	1	1571	2	Y	-0-					-0-
08	2077 N	1888	-0-	-189	-0-	419	1	1469	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 237		RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 239		RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314			
03	1922 N	1842	-0-	-80	-0-	353 1	1486 2	Y	3	4 1	1
						3 9					
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	475 1	2024 2	Y	26	19 1	8
						29 9					
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	523 1	2088 2	Y	13	11 1	10
						14 9					
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	435 1	1524 2	Y	408	281 1	137
						449 9					
07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	544 1	2011 2	Y	71	144 1	64
						78 9					
08	T. A.	2150	-0-	2150	2150	477 1	1673 2	Y	-0-	64 1	-0-

SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534			
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SLICK, T.B. STATE "H"536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196			
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	61 1	257 2	Y	-0-	-0-	
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	56 1	239 2	Y	-0-	-0-	
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	71 1	284 2	Y	-0-	-0-	
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	57 1	199 2	Y	-0-	-0-	
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	59 1	218 2	Y	-0-	-0-	
08	T. A.	246	-0-	246	246	55 1	191 2	Y	-0-	-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	2449 N	2321	-0-	-128	-0-	429	1	1805 2	Y	79	95 1	28
04	2310 N	1992	-0-	-318	-0-	87	9	1613 2	Y	-0-	28 1	-0-
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	379	1	1821 2	Y	-0-		-0-
06	2250 N	1911	-0-	-339	-0-	456	1	1487 2	Y	-0-		-0-
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	424	1	1701 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	1944	-0-	1944	1944	461	1	1512 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892												
03	4402 X	4146	-0-	-256	-0-	776	1	3265 2	Y	95	96 1	34
04	4260 X	3786	-0-	-474	-0-	105	9	3052 2	Y	15	34 1	15
05	4371 X	4000	-0-	-371	-0-	17	9	3166 2	Y	37	27 1	25
06	4170 X	3746	-0-	-424	-0-	793	1	2865 2	Y	57	55 1	27
07	4154 X	3953	-0-	-201	-0-	41	9	3048 2	Y	73	69 1	31
08	T. A.	3696	-0-	3696	3696	818	1	2815 2	Y	71	69 1	33

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528												
03	2232 N	2196	-0-	-36	-0-	412	1	1733 2	Y	46	47 1	17
04	2310 N	1961	-0-	-349	-0-	51	9	1576 2	Y	14	21 1	10
05	2263 N	1917	-0-	-346	-0-	370	1	1523 2	Y	12	11 1	11
06	2130 N	1810	-0-	-320	-0-	15	9	1399 2	Y	11	15 1	7
07	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	381	1	1535 2	Y	15	15 1	7
08	T. A.	1895	-0-	1895	1895	13	9	1470 2	Y	5	8 1	4

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792												
03	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	311	1	1309 2	Y	46	59 1	20
04	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	51	9	1290 2	Y	15	25 1	10
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	303	1	1265 2	Y	21	17 1	14
06	1620 N	1541	-0-	-79	-0-	17	9	1175 2	Y	28	30 1	12
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	317	1	1296 2	Y	37	35 1	14
08	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	23	9	1157 2	Y	36	35 1	15

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 255		RRCID -> 262205		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 7126			PERF. 6722 - 6984				
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	194	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	185	-0-	-265	-0-	35	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	309	-0-	-94	-0-	62	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	247	-0-	-743	-0-	55	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	32	1	119	2	Y	-0-					-0-
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	103	1	360	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 7832			PERF. 6973 - 6988				
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	N	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	2	N	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	26	1	90	2	N	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	N	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	18	1	62	2	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 261		RRCID -> 264865		COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 7290			PERF. 6655 - 6744				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 256		RRCID -> 265232		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 6657			PERF. 6754 - 6782				
03	1550 N	1266	-0-	-284	-0-	237	1	995	2	Y	31	35	1			15
						34	9									
04	1470 N	1090	-0-	-380	-0-	207	1	880	2	Y	3	10	1			8
						3	9									
05	1395 N	909	-0-	-486	-0-	182	1	727	2	Y	-0-	3	1			5
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	1116 N	652	-0-	-464	-0-	139	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	1190	-0-	1190	1190	264	1	926	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 264		RRCID -> 265824		COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 7145			PERF. 6796 - 7038				
*03	3100 N	1994	-0-	-1106	242037	377	1	1588	2	N	26	32	1			13
						29	9									
*04	3000 N	1734	-0-	-1266	240771	329	1	1403	2	N	2	9	1			6
						2	9									
*05	3100 N	1735	-0-	-1365	239406	345	1	1380	2	N	9	7	1			8
						10	9									
*06	3000 N	1647	-0-	-1353	238053	363	1	1272	2	N	11	12	1			7
						12	9									
*07	3100 N	1722	-0-	-1378	236675	363	1	1342	2	N	15	14	1			8
						17	9									
*08	3100 N	1578	-0-	-1522	235153	347	1	1216	2	N	14	14	1			8
						15	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 7230			PERF. 6754 - 7130				
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	2	N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	375	-0-	375	375	72	1	303	2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	259	-0-	259	634	49	1	210	2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	154	-0-	154	788	31	1	123	2	Y	-0-	-0-	
06		922 N	134	-0-	-788	-0-	30	1	104	2	Y	-0-	-0-	
07		279 N	141	-0-	-138	-0-	30	1	111	2	Y	-0-	-0-	
08		T. A.	109	-0-	109	109	24	1	85	2	Y	-0-	-0-	

MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

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

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

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

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

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

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

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

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476								
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					91
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					91
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					91
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					91
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					91
*08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1087	2	339	9	N	308	188	1			211

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800								
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311								
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2	N	-0-							43
04	2040 N	1877	-0-	-163	-0-	1877	2	N	-0-							43
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-							43
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-							43
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-							43
*08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-							43

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474								
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-							-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-							-0-
05	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2	N	-0-							-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-							-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-							-0-
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-							-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1088 2	114 9	N	104	205 1	12
04	1200 N	969	-0-	-231	-0-	896 2	73 9	N	66		78
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1173 2	77 9	N	70	126 1	22
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1168 2	14 9	N	13		35
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1126 2	13 9	N	12		47
08	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1128 2	6 9	N	5		52

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690			
03	4464 X	4187	-0-	-277	-0-	4167 2	20 9	N	18	1 1	63
04	4320 X	3540	-0-	-780	-0-	3540 2		N	-0-		63
05	4805 X	4496	-0-	-309	-0-	4356 2	140 9	N	127		190
06	4650 X	4137	-0-	-513	-0-	4103 2	34 9	N	31		221
*07	4805 X	4327	-0-	-478	-0-	4325 2	2 9	N	2	184 7	40
08	4495 X	4286	-0-	-209	-0-	4286 2		N	-0-		40

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211								
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					4
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	3			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	128	1			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034								
03	2511 N	2346	-0-	-165	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	2400 N	2157	-0-	-243	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2480 N	2340	-0-	-140	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	1735	-0-	-590	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 181250		COMPL. DATE 07/16/2017			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	93 N	25	-0-	-68	-0-		25 2			N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2			N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 2			N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 2			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	11	-0-	-144	-0-		11 2			N	-0-			-0-

SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598					
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-		277 2	39 9		N	35			165
04	270 N	187	-0-	-83	-0-		187 2			N	-0-			165
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 2			N	-0-			165
06	300 N	255	-0-	-45	-0-		255 2			N	-0-			165
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 2			N	-0-			165
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-		345 2	28 9		N	25			190

SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263					
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-		918 2	54 9		N	49			112
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-		820 2			N	-0-			112
05	589 N	41	-0-	-548	-0-		41 2			N	-0-			112
06	570 N	22	-0-	-548	-0-		22 2			N	-0-			112
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			112
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			112

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668					
03	310 N	17	-0-	-293	-0-		17 2			N	-0-			-0-
04	90 N	47	-0-	-43	-0-		47 2			N	-0-			-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-		1 2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-		8 2			N	-0-			-0-
*08	3100 N	30741	-0-	27641	-0-		27641 2	30741 2		N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID ->	187131	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	6961 - 7030	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	275	-0-	275	547	275	2	Y	-0-		57	
04	T. A.	227	-0-	227	774	227	2	Y	-0-		57	
05	1074 X	300	-0-	-774	-0-	300	2	Y	-0-		57	
06	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-		57	
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-		57	
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-		57	

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID ->	193316	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6992 - 7122	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	

SLICK 541		WELL #: 6		RRCID ->	196617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7124 - 8180	
03	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1684	2	17 9	N	15	272	
04	1680 N	1600	-0-	-80	-0-	1587	2	13 9	N	12	102	
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1759	2	11 9	N	10	112	
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1848	2	11 9	N	10	111	
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1799	2	13 9	N	12	123	
*08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8 9	N	7	130	

SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID ->	246021	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	5900 - 6920	
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10 2	Y	-0-	-0-	
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-	
07	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
08	T. A.	4	-0-	4	-0-	4	2	Y	-0-		-0-	

SLICK		WELL #: 5351		RRCID ->	259449	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	6186 - 6208	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2022												

PYLE PETROLEUM, INC.		683968										
SLICK		WELL #: 1		RRCID ->	116495	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	7113 - 7143	
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	2	7 9	N	6	161	
04	990 X	867	-0-	-123	-0-	865	2	2 9	N	2	163	
05	1023 X	989	-0-	-34	-0-	981	2	8 9	N	7	170	
06	990 X	604	-0-	-386	-0-	603	2	1 9	N	1	171	
07	1023 X	686	-0-	-337	-0-	678	2	8 9	N	7	178	
08	1023 X	958	-0-	-65	-0-	946	2	12 9	N	11	189	

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
		WELL #:	34	RRCID ->	084911	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	5729 - 5735	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #:	1	RRCID ->	117431	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8694 - 8938	
03	13547 X	13351	-0-	-196	-0-	2319 101 9	1 10931 2	Y	92	146	1	143
04	13050 X	12892	-0-	-158	-0-	1740 78 9	1 11074 2	Y	71	74	1	140
05	13454 X	13229	-0-	-225	-0-	2415 161 9	1 10653 2	Y	146	146	1	140
06	13020 X	12945	-0-	-75	-0-	1650 84 9	1 11211 2	Y	76	72	1	144
07	13454 X	13299	-0-	-155	-0-	1828 122 9	1 11349 2	Y	111	148	1	107
*08	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	1716 741 9	1 11107 2	Y	674	563	1	218

CARDENAS, R.R.		WELL #:	3	RRCID ->	126691	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	5396 - 5414	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ORIVE, A.		WELL #:	4	RRCID ->	128549	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	5634 - 5643	
03	1705 N	1139	-0-	-566	-0-	195 24 9	1 920 2	Y	22	36	1	1
04	990 N	888	-0-	-102	-0-	118 21 9	1 749 2	Y	19	18	1	2
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	268 36 9	1 1181 2	Y	33	33	1	2
06	1110 N	777	-0-	-333	-0-	97 20 9	1 660 2	Y	18	17	1	3
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	216 28 9	1 1344 2	Y	25	28	1	-0-
08	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	171 32 9	1 1104 2	Y	29	24	1	5

ORIVE, A.		WELL #:	5	RRCID ->	141840	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5586 - 5594	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 44		RRCID -> 149020		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ORIVE, A.		WELL #: 6		RRCID -> 151520		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #: 2		RRCID -> 151880		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 39		RRCID -> 154183		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	59
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	59
05	T. A.	251	-0-	251	251	34 1 67 9	Y	61 61 1	59
06	T. A.	464	-0-	464	715	50 1 74 9	Y	67 63 1	63
07	T. A.	446	-0-	446	1161	45 1 121 9	Y	110 164 1	9
*08	1920 N	759	-0-	-1161	-0-	84 1 132 9	Y	120 100 1	29

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900								
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	74	1	350	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	47	1	300	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	70	1	308	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	49	1	335	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	64	1	397	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	324	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392																
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	25	1	119	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	18	1	112	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	20	1	89	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	48	1	327	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	45	1	281	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	33	1	212	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740																
03	3007 X	544	-0-	-2463	-0-	93	1	440	2	Y	10	16	1			1
						11	9									
04	2910 X	1454	-0-	-1456	-0-	196	1	1246	2	Y	11	11	1			1
						12	9									
05	3007 X	291	-0-	-2716	-0-	51	1	226	2	Y	13	13	1			1
						14	9									
06	1620 X	429	-0-	-1191	-0-	54	1	367	2	Y	7	6	1			2
						8	9									
07	1612 X	288	-0-	-1324	-0-	39	1	242	2	Y	6	7	1			1
						7	9									
08	1488 X	121	-0-	-1367	-0-	16	1	101	2	Y	4	4	1			1
						4	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188092		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191237		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206500		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786						
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	345	551	1	26	
04	1740 X	1106	-0-	-634	-0-	110	1	698	2	Y	271	279	1	18
						298	9							
05	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	244	1	1078	2	Y	551	551	1	18
						606	9							
06	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	96	1	654	2	Y	286	271	1	33
						315	9							
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	117	1	725	2	Y	418	451	1	-0-
						460	9							
08	1736 N	1025	-0-	-711	-0-	71	1	459	2	Y	450	376	1	74
						495	9							

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211353		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 52		RRCID -> 211506		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

 RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	238	1	1123	2	Y	5	8 1	-0-
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	202	1	1286	2	Y	4	4 1	-0-
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	341	1	1505	2	Y	8	8 1	-0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	279	1	1897	2	Y	4	4 1	-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	288	1	1788	2	Y	6	6 1	-0-
*08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	271	1	1755	2	Y	6	5 1	1

 HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

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

 HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

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

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

03	682 N	659	-0-	-23	-0-	115	1	544	2	Y	-0-		-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	98	1	623	2	Y	-0-		-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	127	1	561	2	Y	-0-		-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	84	1	573	2	Y	-0-		-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	90	1	561	2	Y	-0-		-0-
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	100	1	646	2	Y	-0-		-0-

 DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

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

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
		WELL #: 56		RRCID -> 215508		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	66 1 12 9	309 2	Y	11	18 1		-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	50 1 11 9	315 2	Y	10	9 1		1
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	68 1 20 9	302 2	Y	18	18 1		1
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	36 1 10 9	242 2	Y	9	9 1		1
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	51 1 15 9	320 2	Y	14	15 1		-0-
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	57 1 14 9	367 2	Y	13	11 1		2

CARDENAS, R. R.		WELL #: 8		RRCID -> 217412		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830			
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	57 1	269 2	Y	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	48 1	302 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	262	-0-	-141	-0-	48 1	214 2	Y	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	44 1	301 2	Y	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	32 1	196 2	Y	-0-			-0-
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	64 1	414 2	Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 61		RRCID -> 217422		COMPL. DATE 05/25/2019			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 217423		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #: 9		RRCID -> 220128		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 64		RRCID -> 220743		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 68		RRCID -> 222478		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 17		RRCID -> 222859		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990								
03	1984 N	1626	-0-	-358	-0-	257	1	1211	2	Y	144	221	1			-0-
						158	9									
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	259	1	1646	2	Y	122	118	1			4
						134	9									
05	1984 N	1815	-0-	-169	-0-	288	1	1271	2	Y	233	233	1			4
						256	9									
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	184	1	1251	2	Y	114	108	1			10
						125	9									
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	206	1	1282	2	Y	176	186	1			-0-
						194	9									
*08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	238	1	1540	2	Y	190	159	1			31
						209	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223356		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CHAPOTAL LAND CO. -A-		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CHAPOTAL LAND CO. -A-		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
		WELL #:	30	RRCID ->	224011	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	6463 - 6496
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	69	RRCID ->	224219	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	5400 - 5408
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)		WELL #:	2	RRCID ->	229002	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	4634 - 4640
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS		WELL #:	33	RRCID ->	229863	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	6150 - 6170
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 18	RRCID ->	229960	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	9423	PERF.	5543 - 5735
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	230755	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	7400 - 7420
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ORIVE, A.		WELL #:	10	RRCID ->	231180	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6406 - 6434
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WELL #: 9		RRCID -> 231943		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6474 - 6484				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	33 1	157 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	22 1	139 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	33 1	143 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	16 1	109 2	Y	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12 1	73 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	15 1	96 2	Y	-0-			-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238125		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4368 - 4375		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ORIVE, A.		WELL #: 9		RRCID -> 242577		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7945		PERF. 5642 - 5648		
03	2232 N	1206	-0-	-1026	-0-	210 1	990 2	Y	5	7 1		3
04	1710 N	826	-0-	-884	-0-	112 1	710 2	Y	4	4 1		3
05	1984 N	597	-0-	-1387	-0-	109 1	480 2	Y	7	7 1		3
06	1170 N	823	-0-	-347	-0-	105 1	715 2	Y	3	3 1		3
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	94 1	581 2	Y	4	6 1		1
*08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	149 1	964 2	Y	6	5 1		2

HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243244		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9419		PERF. 5612 - 5620		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243593		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7316 - 7512		
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	385 1	1816 2	Y	-0-			-0-
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	284 1	1807 2	Y	-0-			-0-
05	2139 N	1909	-0-	-230	-0-	353 1	1556 2	Y	-0-			-0-
06	2130 N	1865	-0-	-265	-0-	239 1	1626 2	Y	-0-			-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	197 1	1225 2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1271	-0-	-651	-0-	170 1	1101 2	Y	-0-			-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 243728		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 10382		PERF. 8838 - 8850		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WELL #: 12		RRCID -> 246001		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7010 - 7060								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E.		WELL #: 17		RRCID -> 247000		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7096 - 7120						
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	244	1	1151	2	Y	-0-					-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	204	1	1299	2	Y	-0-					-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	341	1	1502	2	Y	-0-					-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	211	1	1431	2	Y	-0-					-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	231	1	1432	2	Y	-0-					-0-
08	1798 N	1571	-0-	-227	-0-	210	1	1361	2	Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 6024 - 7421						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8851 - 9212						
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	232	1	1093	2	Y	5	7	1			-0-
04	630 N	542	-0-	-88	-0-	73	1	465	2	Y	4	4	1			-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	182	1	803	2	Y	7	7	1			-0-
06	1200 N	511	-0-	-689	-0-	65	1	443	2	Y	3	3	1			-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	141	1	873	2	Y	5	5	1			-0-
08	992 N	951	-0-	-41	-0-	126	1	818	2	Y	6	5	1			1

HERMANN, E.		WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 6204 - 6214						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 6200 - 6220						
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662															
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	80	1	379	2	Y	20	21	1			-0-	
						22	9										
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	59	1	375	2	Y	8	8	1			-0-	
						9	9										
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	30	1	131	2	Y	12	12	1			-0-	
						13	9										
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	49	1	330	2	Y	13	12	1			1	
						14	9										
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	4	5	1			-0-	
						4	9										
08	186 N	122	-0-	-64	-0-	15	1	99	2	Y	7	6	1			1	
						8	9										
HERMANN, E.										WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738	
03	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	286	1	1350	2	Y	-0-					-0-	
04	1740 N	1231	-0-	-509	-0-	167	1	1064	2	Y	-0-					-0-	
05	1550 N	1202	-0-	-348	-0-	222	1	980	2	Y	-0-					-0-	
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	224	1	1523	2	Y	-0-					-0-	
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	235	1	1461	2	Y	-0-					-0-	
*08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	263	1	1703	2	Y	-0-					-0-	
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	18 1	85 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	11 1	73 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	13 1	57 2	Y	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	11 1	77 2	Y	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 2	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 28		RRCID -> 288167		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042				
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	Y	71	95 1		-0-
04	270 N	130	-0-	-140	-0-	78 9	8 1	Y	64	62 1		2
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	70 9	4 1	Y	68	68 1		2
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	75 9	6 1	Y	25	24 1		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	28 9		Y	-0-	2 1		1
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25 1	161 2	Y	18	15 1		4
						20 9						

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		RRCID -> 240336		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770				
M.M. GARCIA 'D'		WELL #: 29										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
 LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
*06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
*07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
*06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
*07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
*06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
*07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

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

LA BRISA RANCH BELMONT WELL #: 3 RRCID -> 283324 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

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

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)			76721 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			789662										
LA BRISA RANCH			WELL #: 1 T		RRCID -> 162586		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

LA BRISA RANCH			WELL #: 1AT		RRCID -> 176135		COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG SAND)			76721 693		ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
SLICK, T.B. EST. A-485			WELL #: 183		RRCID -> 195491		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)			76721 700		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.			789662										
LA BRISA RANCH			WELL #: 1 C		RRCID -> 175937		COMPL. DATE 10/27/2012			TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA BRISA RANCH			WELL #: 1AC		RRCID -> 176138		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.			865425										
LA BRISA RANCH "A"			WELL #: 2		RRCID -> 162587		COMPL. DATE 03/15/1997			TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
*07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

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

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

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

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

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

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 REA OIL & GAS, INC. 695743
 SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

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

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 REA OIL & GAS, INC. 695743
 SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

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

RINCON, NORTH		76723 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MARTINEZ "B"		WELL #: 29 L		RRCID -> 133856	COMPL. DATE	03/05/1990	TOTAL DEPTH	5671	PERF. 5760 - 5780
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915							
D.D. OIL CO. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 252712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3797 - 3805
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (C-1)		76723 032		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915							
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 135799	COMPL. DATE	09/02/1990	TOTAL DEPTH	4397	PERF. 3249 - 3264
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-)		76723 048		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.		758492							
HEARD, J.F.B.		WELL #: 17 C		RRCID -> 062140	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	4406	PERF. N/A
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (D- 1)		76723 053		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915							
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 135531	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3811 - 3819
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (D- 3)		76723 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915														
GARZA, JUAN M.		WELL #: 4		RRCID -> 254217		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		5845 PERF. 3972 - 3979								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932														
DAVENPORT		WELL #: 4		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870								
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							207
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020																

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
HALL, J.F. STATE		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

SAENZ, M. -STATE-		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0201		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
CAMERON, DON		WELL #: 2		RRCID -> 012941		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	428	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	222	1	945	2	Y	-0-					-0-
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	303	1	1209	2	Y	-0-					-0-
06	1830 N	1161	-0-	-669	-0-	258	1	903	2	Y	-0-					-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	321	1	1187	2	Y	-0-					-0-
08	2232 X	829	-0-	-1403	-0-	184	1	645	2	Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460							
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		1	RRCID ->	159252	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3154 - 3196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		651 N	560	-0-	-91	-0-	560 3	N	-0-		64
04		630 N	295	-0-	-335	-0-	295 3	N	-0-		64
05		651 N	631	-0-	-20	-0-	631 2	N	-0-		64
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		64
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		64
08		620 N	534	-0-	-86	-0-	534 3	N	-0-		64

SCORPION OPERATING, INC.				758492					CNTY: STARR		
HEARD, J. F. B.		WELL #:		2B	RRCID ->	056590	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	3297	PERF. N/A
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512					CNTY: STARR		
KING EDMUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	065233	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	3411	PERF. N/A
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915					CNTY: STARR		
GARZA, JUAN M.		WELL #:		2	RRCID ->	033424	COMPL. DATE	05/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3313 - 3319
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460							
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	159308	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3248 - 3317
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492					CNTY: STARR		
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17 T	RRCID ->	039040	COMPL. DATE	05/26/1957	TOTAL DEPTH	4406	PERF. N/A
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, N. (FRIO 5300)		76723 184		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
THOMAS, MARY S.		WELL #: 3 U		RRCID -> 124190		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (G-76)		76723 208		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425												
GARZA STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172472		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

RINCON, NORTH (STRAY 3050)		76723 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MARTINEZ -B-		WELL #: 43R		RRCID -> 229384		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
EVELYN CAMERON STATE		3												
		WELL #: 3		RRCID -> 160580		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870						
03	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-			-0-
04	810 N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-			-0-
05	868 N	624	-0-	-244	-0-	624	2			N	-0-			-0-
06	810 N	647	-0-	-163	-0-	647	2			N	-0-			-0-
07	806 N	648	-0-	-158	-0-	648	3			N	-0-			-0-
*08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
HEARD, J. F. B.		1A												
		WELL #: 1A		RRCID -> 168900		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B.		7A		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
		WELL #: 7A		RRCID -> 199513		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 3160)		76723 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915								
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 0304		RRCID -> 075911		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		76723 408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460							
CAMERON, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 160582		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176	
03	868 N	840	-0-	-28	-0-	840 3	N	-0-	83
04	870 N	746	-0-	-124	-0-	746 3	N	-0-	83
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-	83
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-	83
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-	83
*08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-	83

CAMERON, EVELYN STATE		WELL #: 2		RRCID -> 165423		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202	
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-	-0-
04	720 N	659	-0-	-61	-0-	659 3	N	-0-	-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-	-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-	-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-	-0-
*08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-	-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0104		RRCID -> 073238		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SCORPION OPERATING, INC.		758492							
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1 C		RRCID -> 046591		COMPL. DATE 07/01/1969		TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #: 3A		RRCID -> 142998		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		//CONT.//		76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915								
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #:		108	RRCID ->	135827	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	3835 - 3840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (STRAY 4000)				76723 424	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915								
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0301	RRCID ->	012953	COMPL. DATE	06/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3993 - 4002
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (STRAY 4270)				76723 428	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
COATES 553		WELL #:		8	RRCID ->	209878	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	4278 - 4294
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (STRAY 4620)				76723 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARTINEZ -B-		WELL #:		49	RRCID ->	179405	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	4677 - 4684
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		6A	RRCID ->	167769	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4610 - 4616
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000)			76723 436		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR						
SCORPION OPERATING, INC.			758492														
HEARD, J.F.B.			WELL #: 2 A		RRCID -> 143454			COMPL. DATE 11/16/1992			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

RINCON, NORTH (VICKSBURG)			76723 448		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
LAKESHORE OPERATING, LLC			483460														
CAMERON, EVELYN STATE			WELL #: 4		RRCID -> 161394			COMPL. DATE 12/23/1996			TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A						

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

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			76723 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
MARTINEZ -B-			WELL #: 31		RRCID -> 013017			COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900						

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

MARTINEZ -B-			WELL #: 48		RRCID -> 164821			COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014						

03	1674	N	1631	-0-	-43		-0-	172	1	1459	2	Y	-0-				-0-
04	1620	N	1596	-0-	-24		-0-	174	1	1422	2	Y	-0-				-0-
05	1674	N	1546	-0-	-128		-0-	183	1	1363	2	Y	-0-				-0-
06	1590	N	1543	-0-	-47		-0-	174	1	1369	2	Y	-0-				-0-
07	1643	N	1591	-0-	-52		-0-	193	1	1398	2	Y	-0-				-0-
*08	1572	N	1572	-0-	-0-		-0-	207	1	1358	2	Y	6	3	1		3

MARTINEZ -B-			WELL #: 54		RRCID -> 177641			COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988						

03	1333	N	1072	-0-	-261		-0-	113	1	959	2	Y	-0-				-0-
04	1320	N	975	-0-	-345		-0-	107	1	868	2	Y	-0-				-0-
05	1209	N	883	-0-	-326		-0-	104	1	779	2	Y	-0-				-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-		-0-	121	1	950	2	Y	-0-				-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-		-0-	125	1	904	2	Y	-0-				-0-
*08	901	N	901	-0-	-0-		-0-	119	1	782	2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ C			WELL #: 6		RRCID -> 185641			COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122						

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

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

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

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

03	31 N	-0-	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

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

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

03	651 N	525	-0-	-126	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	558 N	364	-0-	-194	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

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

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
HALL, C. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223214		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE		WELL #: 29		RRCID -> 228703		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270						
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			18
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			18
05	1240 N	911	-0-	-329	-0-	911	2			N	-0-			18
06	1200 N	794	-0-	-406	-0-	794	2			N	-0-			18
07	1178 N	776	-0-	-402	-0-	776	2			N	-0-			18
08	899 N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-			18

TCR SPEER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 234649		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TCR SPEER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 242516		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, C. M.		WELL #: 19		RRCID -> 272672		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 22		RRCID -> 292122		COMPL. DATE 01/13/2022		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9114 - 9196						
03	59706 X	33170	-0-	-26536	-0-	32733	2	437	9	N	397	543	1	135
04	57780 X	27753	-0-	-30027	-0-	27435	2	318	9	N	289	188	1	236
05	59706 X	21321	-0-	-38385	-0-	21086	2	235	9	N	214	181	1	269
06	57780 X	16873	-0-	-40907	-0-	16699	2	174	9	N	158	183	1	244
07	38998 X	21826	-0-	-17172	-0-	21718	2	108	9	N	98	179	1	163
08	33170 X	17190	-0-	-15980	-0-	17111	2	79	9	N	72			235

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
GARZA, A. M., STATE		WELL #:		4 U	RRCID ->	013013	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	6398 - 8245	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	121	1	1245	2	Y	725	707 0	143
						798	9						
04	3000 N	6519	-0-	3519	3519	521	1	4622	2	Y	1251	1162 0	232
						1376	9						
05	3100 N	3219	-0-	119	3638	206	1	1784	2	Y	1117	1171 0	178
						1229	9						
06	3000 N	2766	-0-	-234	3404	197	1	1616	2	Y	866	874 0	170
						953	9						
07	5852 X	2448	-0-	-3404	-0-	173	1	1325	2	Y	864	972 0	62
						950	9						
08	6138 X	2713	-0-	-3425	-0-	199	1	1537	2	Y	888	830 0	120
						977	9						

GARZA, A. M., -STATE-		WELL #:		13	RRCID ->	042818	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	6570 - 7593	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

THOMAS-RIFE G. U.		WELL #:		4 C	RRCID ->	051804	COMPL. DATE	05/18/1960	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	6349 - 6380	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GARZA, A. M., -STATE		WELL #:		3AL	RRCID ->	056429	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	7790 - 7800	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

MARTINEZ, F.F.		WELL #:		1	RRCID ->	072144	COMPL. DATE	07/07/1977	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	N/A	
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-	-0-	
04	1200 N	504	-0-	-696	-0-	504	2			N	-0-	-0-	
05	1178 N	397	-0-	-781	-0-	397	2			N	-0-	-0-	
06	1170 N	451	-0-	-719	-0-	451	2			N	-0-	-0-	
07	527 N	12	-0-	-515	-0-	12	2			N	-0-	-0-	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-	

THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #:		4 T	RRCID ->	121634	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	6638 - 6714	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	-0-	
04	T. A.	8	-0-	8	9	1	1	7	2	Y	-0-	-0-	
05	18 X	9	-0-	-9	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-	
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	Y	-0-	-0-	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-	-0-	
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	Y	-0-	-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR											
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																	
MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-		1	1	15	2	Y	-0-			-0-			
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-		1	1	24	2	Y	-0-			-0-			
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-		12	2			Y	-0-			-0-			
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-		1	1	16	2	Y	-0-			-0-			
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-		1	1	25	2	Y	-0-			-0-			
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-			-0-			
THOMAS - RIFE ET AL UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	133222	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	7630 - 7674
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
GARZA, A.M. - STATE										WELL #:	15	RRCID ->	139560	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	7011 - 7856
03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	-0-		234	1	2412	2	Y	-0-			-0-			
04	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	-0-		245	1	2172	2	Y	-0-			-0-			
05	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	-0-		212	1	1834	2	Y	-0-			-0-			
06	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	1814	2	Y	-0-			-0-			
07	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	-0-		271	1	2078	2	Y	-0-			-0-			
08	2635 X	2499	-0-	-136	-0-	-0-		286	1	2213	2	Y	-0-			-0-			
YZAGUIRRE										WELL #:	1 C	RRCID ->	139924	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6613 - 7774
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14			
CAMERON 487										WELL #:	1	RRCID ->	153680	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	8263	PERF.	6764 - 6896
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	156138	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	8126 - 8174
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	262	2	Y	74	69	0	15			
								81	9										
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	-0-		23	1	206	2	Y	59	63	0	11			
								65	9										
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	115	2	Y	51	54	0	8			
								56	9										
06	360 N	234	-0-	-126	-0-	-0-		21	1	169	2	Y	40	40	0	8			
								44	9										
07	279 N	199	-0-	-80	-0-	-0-		19	1	145	2	Y	32	38	0	2			
								35	9										
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	189	2	Y	8	9	0	1			
								9	9										

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N		26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-					172
04	150 N		-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					172
05	31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					172
06	30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					172
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

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

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

03	3658 X	2945	-0-	-713	-0-	252	1	2598	2	Y	86	80	0			17
						95	9									
04	3540 X	2566	-0-	-974	-0-	252	1	2238	2	Y	69	73	0			13
						76	9									
05	3503 X	2121	-0-	-1382	-0-	213	1	1842	2	Y	60	63	0			10
						66	9									
06	3270 X	2040	-0-	-1230	-0-	217	1	1772	2	Y	46	47	0			9
						51	9									
07	3193 X	2326	-0-	-867	-0-	262	1	2013	2	Y	46	52	0			3
						51	9									
08	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	282	1	2181	2	Y	47	44	0			6
						52	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

03	35072 X	35072	-0-	-0-	-0-	3098	1	31955	2	Y	17	16	0			3
						19	9									
04	30030 X	29010	-0-	-1020	-0-	2936	1	26060	2	Y	13	14	0			2
						14	9									
05	31372 X	23105	-0-	-8267	-0-	2392	1	20700	2	Y	12	12	0			2
						13	9									
06	32070 X	20036	-0-	-12034	-0-	2181	1	17845	2	Y	9	9	0			2
						10	9									
07	33139 X	21771	-0-	-11368	-0-	2509	1	19252	2	Y	9	10	0			1
						10	9									
08	28179 X	23965	-0-	-4214	-0-	2740	1	21215	2	Y	9	9	0			1
						10	9									

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

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

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4681 X	965	-0-	-3716	-0-	84 1	862 2	Y	17	16 0		3
04	4530 X	1509	-0-	-3021	-0-	151 1	1344 2	Y	13	14 0		2
05	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	240 1	2076 2	Y	12	12 0		2
06	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	610 1	4995 2	Y	9	9 0		2
07	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	701 1	5375 2	Y	9	10 0		1
*08	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	654 1	5065 2	Y	9	9 0		1

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733			
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	8 1	82 2	Y	26	24 0		5
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	29 9	69 2	Y	21	22 0		4
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	8 1	101 2	Y	18	19 0		3
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	12 1	317 2	Y	14	14 0		3
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	20 9	71 2	Y	3	6 0		-0-
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	39 1	542 2	Y	12	10 0		2

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024			
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	73 1	755 2	Y	-0-			-0-
04	840 N	652	-0-	-188	-0-	66 1	586 2	Y	-0-			-0-
05	868 N	475	-0-	-393	-0-	49 1	426 2	Y	-0-			-0-
06	810 N	479	-0-	-331	-0-	52 1	427 2	Y	-0-			-0-
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	65 1	499 2	Y	-0-			-0-
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	74 1	573 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986			
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			140
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			140
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			140
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	192 2	14 9	N	-0-			153
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			153
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-			153

COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814			
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2129 2	23 9	N	21			145
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			145
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			145
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			145
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	344 2	13 9	N	12			157
*08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1180 2	17 9	N	15			172

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 4B		RRCID ->	181124	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7041 - 7158				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87				

COATES 553		WELL #: 10		RRCID ->	181192	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7212 - 7242				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID ->	181245	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7623 - 7712				
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1507	2	13	9	N	12	182	1	63
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1387	2	15	9	N	14			77
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1458	2	17	9	N	15			92
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	N	11			103
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1414	2	15	9	N	14			117
*08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	2	7	9	N	6			123

COATES 553		WELL #: 13		RRCID ->	181314	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7513 - 7708				
03	3100 N	5219	-0-	2119	2119	5004	2	215	9	N	195			275
04	3000 N	50726	-0-	47726	49845	48624	2	2102	9	N	1911	2006	1	180
05	3100 N	44503	-0-	41403	91248	43396	2	1107	9	N	1006	1104	1	82
*06	126460 X	35212	-0-	-91248	-0-	34713	2	499	9	N	454	363	1	173
*07	27832 X	27832	-0-	-0-	-0-	27483	2	349	9	N	317	360	1	130
*08	19158 X	19158	-0-	-0-	-0-	18956	2	202	9	N	184	184	1	130

ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID ->	181534	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8101 - 8422				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID ->	182137	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7588 - 7598				
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			73
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			73
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-			73
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			73
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			73
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			73

YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID ->	185475	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7810 - 7814				
03	806 N	785	-0-	-21	-0-	745	2	40	9	N	36			138
04	840 N	769	-0-	-71	-0-	757	2	12	9	N	11			149
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	795	2	26	9	N	24	156	1	17
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			17
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	883	2	28	9	N	25			42
*08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8			50

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3508 X	2768	-0-	-740	-0-	2717 2	51 9	N	46	175 1		131
04	1080 X	705	-0-	-375	-0-	699 2	6 9	N	5			136
05	1116 X	432	-0-	-684	-0-	432 2		N	-0-			136
06	1080 X	679	-0-	-401	-0-	679 2		N	-0-			136
07	1116 X	68	-0-	-1048	-0-	68 2		N	-0-			136
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			136

COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165				
03	6603 X	6415	-0-	-188	-0-	567 1	5848 2	Y	-0-			-0-
04	6240 X	5586	-0-	-654	-0-	566 1	5020 2	Y	-0-			-0-
05	6448 X	4829	-0-	-1619	-0-	500 1	4329 2	Y	-0-			-0-
06	6240 X	4288	-0-	-1952	-0-	467 1	3821 2	Y	-0-			-0-
07	6417 X	5302	-0-	-1115	-0-	611 1	4691 2	Y	-0-			-0-
08	6417 X	5228	-0-	-1189	-0-	598 1	4630 2	Y	-0-			-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7035 - 7165				
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	485 2	2 9	N	2			131
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			131
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			131
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			131
07	3100 N	13886	-0-	10786	10786	13755 2	131 9	N	119			250
*08	3100 N	13692	-0-	10592	21378	13548 2	144 9	N	131	184 1		197

COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	2360	-0-	2360	2360	2345 2	15 9	N	14			27
06	14B2 EXT	2717	-0-	2717	5077	2488 2	229 9	N	208	178 1		57
07	14B2 EXT	1458	-0-	1458	6535	1427 2	31 9	N	28			85
*08	8085 X	1550	-0-	-6535	-0-	1531 2	19 9	N	17			102

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-			-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
*08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			-0-

SEYFRIEDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100				
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
*08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-			-0-

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256				
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	22 2		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEYFRIEDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850				
03	2604 N	2548	-0-	-56	-0-	2453 2	95 9	N	86	182 1		57
04	2550 N	2383	-0-	-167	-0-	2314 2	69 9	N	63			120
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2397 2	85 9	N	77			197
06	2460 N	2345	-0-	-115	-0-	2275 2	70 9	N	64			261
07	2449 N	2286	-0-	-163	-0-	2285 2	1 9	N	1	183 1		79
08	2480 N	2189	-0-	-291	-0-	2189 2		N	-0-			79

SEYFRIEDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388				
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-			-0-
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-			-0-
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1815	-0-	-105	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1653	-0-	-331	-0-	1653 2		N	-0-			-0-

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6158 - 8778				
03	10757 X	1613	-0-	-9144	-0-	143 1	1470 2	Y	-0-			-0-
04	2430 X	1472	-0-	-958	-0-	149 1	1323 2	Y	-0-			-0-
05	2108 X	1116	-0-	-992	-0-	116 1	1000 2	Y	-0-			-0-
06	1770 X	1275	-0-	-495	-0-	139 1	1136 2	Y	-0-			-0-
07	1767 X	1466	-0-	-301	-0-	169 1	1297 2	Y	-0-			-0-
*08	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	181 1	1403 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GARZA, A.M. - STATE		WELL #:		20	RRCID ->	214169	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	8847	PERF.	6280 - 7690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	333	2	Y	21	20 0	4
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	9	37	1	Y	18	19 0	3
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	20	9	28	1	Y	15	16 0	2
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	17	9	29	1	Y	12	12 0	2
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	13	9	47	1	Y	12	13 0	1
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	13	9	Y	12	11 0	2

THOMAS-RIFE GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	229295	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	9158	PERF.	7490 - 8452
03	T. A.	243	-0-	243	3620	6	1	59	2	Y	162	152 0	32
04	T. A.	157	-0-	157	3777	178	9	1	1	Y	131	139 0	24
05	3917 X	140	-0-	-3777	-0-	144	9	1	1	Y	118	123 0	19
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	130	9			Y	87	89 0	17
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	61	74 0	4
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	4 0	-0-

GARZA, A. M. -STATE				WELL #:	22	RRCID ->	230451	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	5363 - 8370
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	15	1	133	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	13	1	110	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	12	1	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-	-0-	-0-

GARZA, A. M. -STATE				WELL #:	23	RRCID ->	241065	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	9099	PERF.	6706 - 8654
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	221	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	Y	-0-	-0-	-0-

GARZA, A. M. -STATE				WELL #:	21	RRCID ->	256548	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	9284	PERF.	7119 - 9012
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	23 0	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21 0	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	14 0	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC				687718									
YZAGUIRRE		WELL #:		3	RRCID ->	264996	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	5800 -	5830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175									
CAMERON, DON ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	015329	COMPL. DATE	08/12/1953	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8066 -	8080
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMERON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191517	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7240 -	7260
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022 - WELL PLUGGED 9/21/2022													

CAMERON		WELL #:		B 1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6815 -	6825
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2022 - WELL PLUGGED 9/16/2022													

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)				76723 466	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.				758492									
HEARD, J.F.B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	131481	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5862 -	5868
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)		76723 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ -B-		WELL #:	53	RRCID ->	224730	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5220 - 5240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)		76723 488		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J. F. B.		WELL #:	1 T	RRCID ->	041546	COMPL. DATE	12/22/1966	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	N/A
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)		76723 563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
SAENZ, M. - STATE		WELL #:	21	RRCID ->	074915	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	6706 - 6718
03	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2	N	-0-		111
04	1440 N	908	-0-	-532	-0-	908	2	N	-0-	102 1	9
05	1457 N	752	-0-	-705	-0-	752	2	N	-0-		9
06	1290 N	567	-0-	-723	-0-	567	2	N	-0-		9
07	930 N	707	-0-	-223	-0-	707	2	N	-0-		9
*08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-		9

HALL, C. M.		76723 563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		460054									
		WELL #:	18	RRCID ->	157340	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7255 - 7285
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		130
04	T. A.	335	-0-	335	335	335	2	Y	-0-	82 1	48
05	T. A.	75	-0-	75	410	75	2	Y	-0-		48
06	T. A.	8	-0-	8	418	8	2	Y	-0-		48
07	418 X	-0-	-0-	-418	-0-			Y	-0-		48
*08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	Y	-0-		48

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL		479409									
		WELL #:	1	RRCID ->	164403	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7389 - 7426
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820)													76723 584		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
MARTINEZ B													WELL #: 47		RRCID -> 162232		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 6537 - 6737	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	20	10	1		21									
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	22 9	16 2	Y	19	22	1		18									
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	21 9	18 2	Y	16	11	1		23									
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	18 9	5 1	Y	-0-	23	1		-0-									
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	5 1	10 2	Y	-0-				-0-									
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	3 2	Y	-0-				-0-									

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)													76723 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
MARTINEZ -B-													WELL #: 41		RRCID -> 154873		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7344 - 7376	
03	DLQ G-10	1492	-0-	1492	2513	155 1	1314 2	Y	21	13	1		33									
04	DLQ G-10	1458	-0-	1458	3971	23 9	1280 2	Y	19	26	1		26									
05	DLQ G-10	1382	-0-	1382	5353	157 1	1201 2	Y	18	13	1		31									
06	DLQ G-10	1297	-0-	1297	6650	21 9	1131 2	Y	21	11	1		41									
07	3000 N	1206	-0-	-1794	4856	161 1	1041 2	Y	19	16	1		44									
*08	3100 N	1101	-0-	-1999	2857	20 9	936 2	Y	20	33	1		31									

MARTINEZ -B-													WELL #: 51		RRCID -> 166753		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 7432 - 7447	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-									

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)													76723 688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
MARTINEZ -B-													WELL #: 32		RRCID -> 176565		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 8948		PERF. 7898 - 8024	
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	20 1	175 2	Y	21	12	1		28									
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	23 9	171 2	Y	19	25	1		22									
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	21 1	156 2	Y	15	12	1		25									
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	21 9	17 9															
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	20 1	158 2	Y	-0-	25	1		-0-									
08	186 N	19	-0-	-167	-0-	19 1	138 2	Y	-0-				-0-									
						3 1	16 2	Y	-0-				-0-									

KILLAM OIL CO., LTD.													460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HALL, J. F. STATE													WELL #: 21		RRCID -> 070638		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7878 - 7976	
03	2666 N	2296	-0-	-370	-0-	2250 2	46 9	Y	42				172									
04	2580 X	1375	-0-	-1205	-0-	1367 2	8 9	Y	7	156	1		23									
05	2666 X	1354	-0-	-1312	-0-	1352 2	2 9	Y	2				25									
06	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3206 2	9 9	Y	8				33									
07	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4800 2	33 9	Y	30				63									
*08	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3255 2	17 9	Y	15				78									

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054															
HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE			

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

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303															

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

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR															
KEBO OIL & GAS, INC. 453170															
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201															

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

RINCON, NORTH (4240) 76723 768 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
MARTINEZ -B- WELL #: 55 RRCID -> 290031 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4318 - 5030															

03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	140	1	1188	2	N	10	6	1	13
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	11	9	134	1	N	9	13	1	9
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	10	9	147	1	N	10	7	1	12
06	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	11	9	136	1	N	21	8	1	25
07	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	23	9	141	1	N	19	13	1	31
08	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	21	9	146	1	N	17	27	1	21
							19	9							

RINCON, NORTH (4350) 76723 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 293153 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 4450 - 4464															

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
*07	13702	NO RPT	-0-	-13702	-0-						N	NO RPT	-0-		
08	13702	NO RPT	-0-	-13702	-0-						N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (4500)
SCORPION OPERATING, INC.
HEARD, J. F. B.

76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
758492
WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

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

RINCON, N. (4670)
MERIT ENERGY COMPANY
GARZA, A. M. STATE

76723 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
561136
WELL #: 17 RRCID -> 290878 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2943 R	2943	-0-	-0-	-0-	204	1	2101	2	Y	580	542	0			115
						638	9									
04	3330 #	2062	-0-	-1268	-0-	157	1	1395	2	Y	464	493	0			86
						510	9									
05	3441 #	1939	-0-	-1502	-0-	155	1	1341	2	Y	403	425	0			64
						443	9									
06	3330 #	1370	-0-	-1960	-0-	112	1	915	2	Y	312	315	0			61
						343	9									
07	2976 #	1671	-0-	-1305	-0-	152	1	1168	2	Y	319	357	0			23
						351	9									
08	2790	1852	-0-	-938	-0-	172	1	1328	2	Y	320	300	0			43
						352	9									

RINCON, NORTH (5200)
HILCORP ENERGY COMPANY
MARTINEZ -B-

76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
386310
WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

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

RINCON, NORTH (5350)
HILCORP ENERGY COMPANY
MARTINEZ -B-

76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
386310
WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

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

RINCON, NORTH (6690)
KILLAM OIL CO., LTD.
HALL, C. M.

76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
460054
WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

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

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, SW. (2800)		76728 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 229		RRCID -> 223563		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 228		RRCID -> 226209		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		RRCID -> 170855		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832								
SLICK ESTATE		WELL #: 4														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIO BRAVO (L-6)		76810 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
WATSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 119705		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WATSON, H.		WELL #: 2		RRCID -> 150748		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ERVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 161697		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (4-R, SEG I)		76936 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, S.K., MRS.		WELL #: 73 D		RRCID -> 274072		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RITA (12-W, III)		76936 846		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, MRS. S.K.		WELL #: 207		RRCID -> 286818		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8856 - 9252		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RITA (CONSOLIDATED)		76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 26 D		RRCID -> 049926		COMPL. DATE 02/01/1971		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 73 F		RRCID -> 066285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 72 C		RRCID -> 072746		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530		
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-		Y	-0-		-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-		Y	-0-		-0-
05	14 X	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-		-0-
06	14 X	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 72 T		RRCID -> 073884		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		26 F	RRCID ->	083811	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 4683 - 4695			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		45 F	RRCID ->	083957	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4620 - 4626			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		96 F	RRCID ->	138946	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 4548 - 4560			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 5136 - 5472			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-			

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 F	RRCID ->	274945	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 5944 - 6066			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		220	RRCID ->	289094	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	13345	PERF. 8862 - 10236			
03	2325 X	640	-0-	-1685	-0-	140	1	495	3	Y	2	2	1	-0-
						3	4		2	9				
04	2250 X	45	-0-	-2205	-0-	8	1	37	3	Y	-0-			-0-
05	2108 X	300	-0-	-1808	-0-	31	1	268	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	1500 X	551	-0-	-949	-0-	59	1	490	3	Y	1	1	1	-0-
						1	4		1	9				
07	1550 X	614	-0-	-936	-0-	69	1	541	3	Y	2	2	1	-0-
						2	4		2	9				
*08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	330	1	1639	3	Y	5	4	1	1
						1	4		6	9				

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 D	RRCID ->	290004	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	5040 - 5360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	961 N	13	-0-	-948	-0-	3	1	10	3	Y	-0-		-0-
04	1230 N	780	-0-	-450	-0-	248	1	532	3	Y	-0-		-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	216	1	1039	3	Y	-0-		-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	142	1	1215	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	145	1	1135	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
08	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	210	1	1005	3	Y	-0-		-0-
						3	4						

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		96 D	RRCID ->	290226	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	4934 - 4946	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

RITA, N.E. (H-68,S)				76939 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061									
MRS. S. K. EAST		WELL #:		141	RRCID ->	217442	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7518 - 7525	
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	8	1	51	3	Y	-0-	-0-	
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-	
05	124 N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-	
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	4	1	8	3	Y	-0-	-0-	
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-	-0-	
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-	

RITA, N.E. (I-70)				76939 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061									
EAST, MRS. S. K.		WELL #:		124	RRCID ->	093832	COMPL. DATE	04/12/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8682 - 8710	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)				76941 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061									
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		21	RRCID ->	034024	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	43	1	24	3	Y	-0-	-0-	
						15	4						
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	42	1	86	3	Y	-0-	-0-	
						4	4						
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	97	1	167	3	Y	-0-	-0-	
						11	4						
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	72	1	92	3	Y	1	1 1	
						14	4	1	9				
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-	

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
EAST, S.K. MRS. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 11250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879															
03		217 N	208	-0-	-9	-0-	106	1	75	3	Y	8	9	1	3
							18	4		9					
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	122	1	193	3	Y	9	9	1	3
							16	4		10					
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	151	1	265	3	Y	9	7	1	5
							7	4		10					
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	169	1	232	3	Y	12	10	1	7
							10	4		13					
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	196	1	254	3	Y	14	9	1	12
							2	4		15					
08		434 N	301	-0-	-133	-0-	118	1	170	3	Y	7	12	1	7
							5	4		8					

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956															
03		1023 N	618	-0-	-405	-0-	310	1	213	3	Y	14	13	1	5
							80	4		15					
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	307	1	458	3	Y	12	15	1	2
							62	4		13					
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	484	1	858	3	Y	17	11	1	8
							55	4		19					
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	579	1	788	3	Y	20	15	1	13
							99	4		22					
07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	519	1	691	3	Y	22	16	1	19
							3	4		24					
*08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	547	1	809	3	Y	23	20	1	22
							138	4		25					

EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

03	13485 X	4052	-0-	-9433	-0-	232 1	3777 3	19 4 24 9	Y	22	21 1		2
04	4260 X	3422	-0-	-838	-0-	148 1	3247 3	8 4 19 9	Y	17	18 1		1
05	4402 X	2829	-0-	-1573	-0-	271 1	2541 3	2 4 15 9	Y	14	15 1		-0-
06	4260 X	1540	-0-	-2720	-0-	512 1	1017 3	1 4 10 9	Y	9	8 1		1
07	4123 X	1752	-0-	-2371	-0-	591 1	1144 3	6 4 11 9	Y	10	10 1		1
08	4061 X	1899	-0-	-2162	-0-	61 1	1823 3	5 4 10 9	Y	9	9 1		1

EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

03	22754 X	15568	-0-	-7186	-0-	3376 1	12000 3	74 4 118 9	Y	107	104 1		8
04	21150 X	11379	-0-	-9771	-0-	2440 1	8828 3	27 4 84 9	Y	76	84 1		-0-
05	17484 X	14959	-0-	-2525	-0-	1616 1	13250 3	4 4 89 9	Y	81	76 1		5
06	22653 X	22653	-0-	-0-	-0-	2375 1	20119 3	30 4 129 9	Y	117	114 1		8
07	19856 X	19856	-0-	-0-	-0-	2194 1	17413 3	87 4 162 9	Y	147	145 1		10
*08	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	2385 1	14062 3	38 4 156 9	Y	142	141 1		11

EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

03	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	406 1	6923 3	103 4 542 9	Y	493	411 1		85
04	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	699 1	13681 3	130 4 1064 9	Y	967	997 1		55
05	5115 X	3234	-0-	-1881	-0-	495 1	2601 3	3 4 135 9	Y	123	176 1		2
06	5550 X	2815	-0-	-2735	-0-	907 1	1832 3	2 4 74 9	Y	67	65 1		4
07	5735 X	2214	-0-	-3521	-0-	723 1	1425 3	7 4 59 9	Y	54	54 1		4
08	5735 X	3145	-0-	-2590	-0-	541 1	2512 3	5 4 87 9	Y	79	77 1		6

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 231		RRCID -> 285247		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	252650 X	242312	-0-	-10338	-0-	77 1 31 4	240013 3 2191 9	Y	1992 1914 1	141
04	261090 X	250161	-0-	-10929	-0-	161 1 3 4	247849 3 2148 9	Y	1953 1974 1	120
05	262787 X	259803	-0-	-2984	-0-	228 1 2149 9	257426 3	Y	1954 2007 1	67
06	243810 X	243196	-0-	-614	-0-	47 1 1 4	240959 3 2189 9	Y	1990 1932 1	125
07	258509 X	234947	-0-	-23562	-0-	39 1 2 4	232959 3 1947 9	Y	1770 1795 1	100
08	259811 X	200485	-0-	-59326	-0-	61 1 1 4	198739 3 1684 9	Y	1531 1520 1	111

KMF		WELL #: 10		RRCID -> 285860		COMPL. DATE 07/12/2019		TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518		
03	45260 X	40308	-0-	-4952	-0-	4 1 1 4	40205 3 98 9	Y	89 86 1	6
04	42960 X	37908	-0-	-5052	-0-	7 1 88 9	37813 3	Y	80 80 1	6
05	43865 X	38366	-0-	-5499	-0-	11 1 96 9	38259 3	Y	87 91 1	2
06	41520 X	36457	-0-	-5063	-0-	2 1 78 9	36377 3	Y	71 68 1	5
07	42904 X	36200	-0-	-6704	-0-	1 1 75 9	36124 3	Y	68 69 1	4
08	40300 X	35460	-0-	-4840	-0-	2 1 56 9	35402 3	Y	51 51 1	4

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 232		RRCID -> 285930		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510		
03	262241 X	262241	-0-	-0-	-0-	86 1 34 4	259664 3 2457 9	Y	2234 2145 1	159
04	263550 X	251504	-0-	-12046	-0-	163 1 3 4	249096 3 2242 9	Y	2038 2068 1	129
05	294741 X	294741	-0-	-0-	-0-	263 1 2531 9	291947 3	Y	2301 2349 1	81
06	279754 X	279754	-0-	-0-	-0-	55 1 1 4	277090 3 2608 9	Y	2371 2304 1	148
07	273016 X	273016	-0-	-0-	-0-	47 1 2 4	270621 3 2346 9	Y	2133 2149 1	132
08	272335 X	270074	-0-	-2261	-0-	67 1 1 4	268137 3 1869 9	Y	1699 1721 1	110

KMF		WELL #: 11		RRCID -> 286011		COMPL. DATE 12/07/2018		TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058		
03	160115 X	136019	-0-	-24096	-0-	6 1 2 4	135835 3 176 9	Y	160 155 1	11
04	154260 X	123838	-0-	-30422	-0-	12 1 152 9	123674 3	Y	138 139 1	10
05	157139 X	121812	-0-	-35327	-0-	19 1 162 9	121631 3	Y	147 153 1	4
06	146790 X	121028	-0-	-25762	-0-	3 1 136 9	120889 3	Y	124 119 1	9
07	143344 X	130266	-0-	-13078	-0-	3 1 144 9	130119 3	Y	131 132 1	8
08	136028 X	122473	-0-	-13555	-0-	4 1 102 9	122367 3	Y	93 94 1	7

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)				//CONT.//	76941 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				//CONT.//	370061									
EAST, S.K. MRS.				WELL #:	225	RRCID ->	286119	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	13262	PERF.11833	- 13280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		131781 X	96919	-0-	-34862	-0-	5454 1	89975 3	Y	929	864 1		70	
							468 4	1022 9						
04		126540 X	111482	-0-	-15058	-0-	4861 1	105278 3	Y	1020	1031 1		59	
							221 4	1122 9						
05		130758 X	116545	-0-	-14213	-0-	5026 1	110254 3	Y	1060	1084 1		35	
							99 4	1166 9						
06		119250 X	103172	-0-	-16078	-0-	2959 1	98902 3	Y	1047	1003 1		79	
							159 4	1152 9						
07		123225 X	99805	-0-	-23420	-0-	3187 1	94996 3	Y	1044	1065 1		58	
							474 4	1148 9						
08		116560 X	96001	-0-	-20559	-0-	3084 1	91782 3	Y	847	849 1		56	
							203 4	932 9						

KMF				WELL #:	12	RRCID ->	287679	COMPL. DATE	07/17/2020	TOTAL DEPTH	14436	PERF.13975	- 14575	

03		69843 X	55567	-0-	-14276	-0-	12 1	55230 3	Y	292	281 1		20	
							4 4	321 9						
04		63000 X	49289	-0-	-13711	-0-	21 1	48998 3	Y	245	247 1		18	
							270 9							
05		62558 X	48602	-0-	-13956	-0-	35 1	48278 3	Y	263	274 1		7	
							289 9							
06		57300 X	45569	-0-	-11731	-0-	5 1	45334 3	Y	209	203 1		13	
							230 9							
07		56978 X	44748	-0-	-12230	-0-	4 1	44522 3	Y	202	203 1		12	
							222 9							
08		55552 X	41430	-0-	-14122	-0-	6 1	41270 3	Y	140	142 1		10	
							154 9							

EAST, S.K. MRS.				WELL #:	233	RRCID ->	288136	COMPL. DATE	08/06/2020	TOTAL DEPTH	14786	PERF.13690	- 14657	

03		259438 X	259438	-0-	-0-	-0-	95 1	256570 3	Y	2485	2382 1		179	
							39 4	2734 9						
04		252970 X	252970	-0-	-0-	-0-	185 1	250245 3	Y	2305	2347 1		137	
							4 4	2536 9						
05		265176 X	265176	-0-	-0-	-0-	263 1	262340 3	Y	2339	2391 1		85	
							2573 9							
06		261117 X	261117	-0-	-0-	-0-	58 1	258312 3	Y	2496	2425 1		156	
							1 4	2746 9						
07		272215 X	272215	-0-	-0-	-0-	52 1	269529 3	Y	2393	2391 1		158	
							2 4	2632 9						
*08		284729 X	284729	-0-	-0-	-0-	89 1	282124 3	Y	2286	2271 1		173	
							1 4	2515 9						

KMF				WELL #:	14	RRCID ->	288550	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	14742	PERF.13712	- 14568	

03		248341 X	218093	-0-	-30248	-0-	91 1	215451 3	Y	2287	2208 1		166	
							35 4	2516 9						
04		222780 X	222178	-0-	-602	-0-	185 1	219574 3	Y	2196	2198 1		164	
							3 4	2416 9						
05		229989 X	224459	-0-	-5530	-0-	305 1	221512 3	Y	2402	2496 1		70	
							2642 9							
06		227704 X	227704	-0-	-0-	-0-	49 1	225381 3	Y	2066	2005 1		131	
							1 4	2273 9						
07		260007 X	260007	-0-	-0-	-0-	50 1	257384 3	Y	2337	2340 1		128	
							2 4	2571 9						
*08		249125 X	249125	-0-	-0-	-0-	79 1	246837 3	Y	2007	1973 1		162	
							1 4	2208 9						

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF.11930 - 13576													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		156054 X	110974	-0-	-45080	-0-	4233 1	105974 3	Y	241	240 1		13
							502 4	265 9					
04		139620 X	107442	-0-	-32178	-0-	2995 1	104028 3	Y	179	181 1		11
							222 4	197 9					
05		141236 X	113767	-0-	-27469	-0-	3588 1	109869 3	Y	192	197 1		6
							99 4	211 9					
06		128790 X	97935	-0-	-30855	-0-	2818 1	94753 3	Y	193	184 1		15
							152 4	212 9					
07		128309 X	95350	-0-	-32959	-0-	3062 1	91620 3	Y	192	196 1		11
							457 4	211 9					
08		113770 X	91236	-0-	-22534	-0-	2934 1	87939 3	Y	154	155 1		10
							194 4	169 9					

KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623													
03		185535 X	154024	-0-	-31511	-0-	75 1	151829 3	Y	1900	1839 1		134
							30 4	2090 9					
04		171090 X	143865	-0-	-27225	-0-	142 1	141864 3	Y	1687	1694 1		127
							3 4	1856 9					
05		168795 X	143143	-0-	-25652	-0-	239 1	140915 3	Y	1808	1883 1		52
							1989 9						
06		160230 X	135914	-0-	-24316	-0-	35 1	134261 3	Y	1471	1429 1		94
							1618 9						
07		162905 X	134933	-0-	-27972	-0-	31 1	133323 3	Y	1434	1441 1		87
							2 4	1577 9					
08		154039 X	129793	-0-	-24246	-0-	42 1	128608 3	Y	1039	1049 1		77
							1143 9						

KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620													
03		195455 X	157672	-0-	-37783	-0-	66 1	155745 3	Y	1668	1618 1		115
							26 4	1835 9					
04		207150 X	152267	-0-	-54883	-0-	132 1	150443 3	Y	1536	1534 1		117
							2 4	1690 9					
05		198493 X	149913	-0-	-48580	-0-	217 1	147893 3	Y	1639	1712 1		44
							1803 9						
06		169470 X	132675	-0-	-36795	-0-	29 1	131295 3	Y	1228	1195 1		77
							1351 9						
07		169477 X	125502	-0-	-43975	-0-	25 1	124220 3	Y	1142	1153 1		66
							1 4	1256 9					
08		157666 X	114305	-0-	-43361	-0-	32 1	113409 3	Y	785	793 1		58
							864 9						

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S. E. (N-10, III)		76941 671		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KMF		WELL #:	4	RRCID ->	155804	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH	13267	PERF.12862 - 12878	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RIVERSIDE (4600)		77047 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
FISCHER, NELLIE I.		WELL #:	4A	RRCID ->	140569	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF. 4649 - 4652
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIVERSIDE (5150)		77047 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
JONES, L.H.		WELL #:	2	RRCID ->	123401	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7062	PERF. 5179 - 5184
03	4836 X	3597	-0-	-1239 B	-0-	378 1	3184 2	N	32	45
04	4620 X	4393	-0-	-227 B	-0-	463 1	3897 2	N	30	75
05	4009 X	4009	-0-	-0- B	-0-	423 1	3560 2	N	24	99
06	3816 X	3816	-0-	-0- B	-0-	404 1	3398 2	N	13	112
07	4526 X	4033	-0-	-493 B	-0-	427 1	3594 2	N	11	123
08	4526 X	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-	12 9		N	NO RPT	123

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
THOMPSON, J.A.		781927								
		WELL #:	30	RRCID ->	147524	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5093 - 5200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2022										

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	6	RRCID ->	045556	COMPL. DATE	11/15/1968	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	56

RIVERSIDE (5320)		77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927												
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 5314 - 5420				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5335)		77047 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336												
WILSON, E.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 136537		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 5092 - 5108				
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	160	1	1703	2	N	-0-		-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	129	1	1378	2	N	-0-		-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	130	1	1389	2	N	122	122 1	-0-
							134	9						
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	149	1	1592	2	N	-0-		-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-		-0-
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (6300,UP.)		77047 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066												
MEJIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282931		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6328 - 6340				
03	3534	#	2422	-0-	-1112	-0-	310	1	2000	2	N	102	187 1	102
							112	9						
04	3420	#	2273	-0-	-1147	-0-	310	1	1810	2	N	139		241
							153	9						
05	2573	#	2298	-0-	-275	-0-	310	1	1886	2	N	93	184 1	150
							102	9						
06	2490	#	2307	-0-	-183	-0-	310	1	1892	2	N	95	158 1	87
							105	9						
07	2418	#	2093	-0-	-325	-0-	280	1	1692	2	N	110		197
							121	9						
08	2418	#	2208	-0-	-210	-0-	290	1	1824	2	N	85	188 1	94
							94	9						

RIVERSIDE (6560)		77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927												
THOMPSON, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 133748		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6546 - 6557				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
THOMPSON, J. A.		WELL #: 41		RRCID -> 171766		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 5844 - 6376				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RIVERSIDE, EAST (4600)		77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
MCCRACKEN		WELL #:	2	RRCID ->	261018	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 4546 - 4550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	31R	RRCID ->	198717	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 4680 - 4698	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON, J.A.		WELL #:	20	RRCID ->	132275	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 5160 - 5170	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
J POSEY OPERATING LLC		427904								
WILSON, E. C.		WELL #:	10	RRCID ->	152971	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	7070 PERF. 5469 - 5480	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
MILLER "B"		WELL #:	3-U	RRCID ->	144766	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 5571 - 5598	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

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

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

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

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

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

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

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

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)		77106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954														
GUTIERREZ, J.M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106783		COMPL. DATE 06/24/1983		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUTIERREZ, J. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 256831		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOPEZ, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 270772		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454								
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					38
04	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					38
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					38
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					38
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					38
08	1612 N	1040	-0-	-572	-0-	1040	2			N	-0-					38
ROBINSON, N. (HOCKLEY 5)		77410 178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HAWK PETROLEUM, L L C		366634														
DAVY, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 141158		COMPL. DATE 03/28/1992		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032								
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004																
ROCKPORT (FRIO M-1)		77724 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
CREST PETROLEUM, LLC		189894														
T.S.T. 196-197 UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 124164		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (C-5)			77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
SERAPIO VELA E			WELL #: 25		RRCID -> 175506		COMPL. DATE 02/25/2000			TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	810 1	5173 2	Y	15	26 1	45	
04	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	179 784 1	4798 2	Y	8		53	
05	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	9 749 1	4336 2	Y	5		58	
06	4920 X	4578	-0-	-342	-0-	6 673 1	3896 2	Y	8	23 1	43	
07	5084 X	4404	-0-	-680	-0-	9 657 1	3701 2	Y	42		85	
08	5084 X	4271	-0-	-813	-0-	46 661 1	3585 2	Y	23		108	
						25 9						
VELA, SERAPIO E			WELL #: 26		RRCID -> 175950		COMPL. DATE 02/27/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142		
03	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	641 1	4098 2	Y	12	22 1	34	
04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	13 589 1	3606 2	Y	7		41	
05	4278 X	3877	-0-	-401	-0-	8 571 1	3302 2	Y	4		45	
06	4140 X	3444	-0-	-696	-0-	4 506 1	2931 2	Y	6	19 1	32	
07	4278 X	3492	-0-	-786	-0-	7 521 1	2931 2	Y	36		68	
08	4278 X	3708	-0-	-570	-0-	40 574 1	3113 2	Y	19		87	
						21 9						
GARCIA, SALVADOR B			WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
VELA, SERAPIO HEIRS B			WELL #: 23		RRCID -> 180531		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-	
LOPEZ, J. M.			WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	455 1	2910 2	Y	8	15 1	43
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	461 1	2820 2	Y	5		48
05	3069 X	2735	-0-	-334	-0-	402 1	2330 2	Y	3		51
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	504 1	2920 2	Y	13	14 1	50
07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	488 1	2748 2	Y	3		53
*08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	502 1	2722 2	Y	6		59

GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932		
03	8680 X	8133	-0-	-547	-0-	8125 2	8 9	Y	7	16 1	-0-
04	8400 X	7750	-0-	-650	-0-	7748 2	2 9	Y	2		2
05	8463 X	7837	-0-	-626	-0-	7833 2	4 9	Y	4		6
06	8190 X	7789	-0-	-401	-0-	7787 2	2 9	Y	2		8
07	8339 X	7829	-0-	-510	-0-	7825 2	4 9	Y	4		12
08	8122 X	7746	-0-	-376	-0-	7742 2	4 9	Y	4		16

ROLETA (DEEP WILCOX)		77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GUERRA L		WELL #: 13		RRCID -> 182157		COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030		
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	41 1	708 2	Y	1	1 1	-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	47 1	770 2	Y	-0-		-0-
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	28 1	442 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	470	-0-	-160	-0-	28 1	442 2	Y	-0-		-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	38 1	605 2	Y	-0-		-0-
*08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	40 1	651 2	Y	-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218272		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 223373		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777		
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223783		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALEXANDER		WELL #:		11	RRCID ->	224951	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9030 - 10432	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242875	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF. 9716 - 10622	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THREE C EXPLORATION, LLC		857512										
ALEXANDER, M. M.		WELL #:		5	RRCID ->	157995	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9184 - 9194	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROLETA (GL SANDS)		77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GUERRA L		WELL #:		13	RRCID ->	183174	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	15267	PERF.11572 - 14046	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #:		29	RRCID ->	186058	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	11825	PERF. 9118 - 9134	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	117567	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8140 - 8328	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973	050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
ALEXANDER, M.		WELL #:		6	RRCID ->	165826	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12326	PERF.	7735	-		10074		

ENCINA RESOURCES, LLC		WELL #:		251741	RRCID ->	247007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9789	-		9944		

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	253867	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8502	-		8598		

FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	222308	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8908	-		9308		
03	5053 X	4482	-0-	-571	-0-	286	1	4138	2	N	53						90
04	4140 X	3769	-0-	-371	-0-	265	1	3476	2	N	25						115
05	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	338	1	4198	2	N	29						144
06	4350 X	3759	-0-	-591	-0-	339	1	3418	2	N	2						146
07	4495 X	3387	-0-	-1108	-0-	325	1	3062	2	N	-0-						146
08	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT						146

WHITTIER		WELL #:		3	RRCID ->	226714	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8766	-		9106		
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	2	N	-0-						35
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	50	1	655	2	N	-0-						35
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	67	1	830	2	N	-0-						35
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	67	1	676	2	N	3						38
*07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	93	1	876	2	N	31						69
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT						69

WHITTIER		WELL #:		5	RRCID ->	226801	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9186	-		9192		
03	4061 X	3989	-0-	-72	-0-	258	1	3731	2	N	-0-						41
04	3840 X	2990	-0-	-850	-0-	212	1	2778	2	N	-0-						41
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-						41
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-						41
*07	4030 X	23	-0-	-4007	-0-	2	1	21	2	N	-0-						41
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT						41

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
LA SOLEDAD		WELL #: 5		RRCID -> 229039		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1798 X	1188	-0-	-610	-0-	77 1	1111 2	N	-0-	34
04		1290 X	1175	-0-	-115	-0-	83 1	1092 2	N	-0-	34
05		1395 X	1359	-0-	-36	-0-	101 1	1258 2	N	-0-	34
06		1350 X	1125	-0-	-225	-0-	101 1	1024 2	N	-0-	34
*07		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	149 1	1403 2	N	-0-	34
08		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT	34

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VELA, ANTONIO		WELL #: 1		RRCID -> 095206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397	
03		4557 X	4364	-0-	-193	-0-	588 1	3755 2	Y	19	20 1 44
04		4410 X	4096	-0-	-314	-0-	574 1	3510 2	Y	11	55
05		4557 X	3722	-0-	-835	-0-	547 1	3166 2	Y	8	63
06		4410 X	3838	-0-	-572	-0-	563 1	3263 2	Y	11	19 1 55
07		4557 X	3804	-0-	-753	-0-	573 1	3225 2	Y	5	60
08		4371 X	3825	-0-	-546	-0-	594 1	3221 2	Y	9	69

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 3		RRCID -> 099178		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705	
03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	87 1	558 2	Y	-0-	6 1 2
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	90 1	549 2	Y	2	4
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	119 1	692 2	Y	1	5
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	130 1	754 2	Y	1	4 1 2
07		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	159 1	893 2	Y	1	3
*08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	169 1	915 2	Y	1	4

GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 105506		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	16 1 -0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	16

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 2		RRCID -> 111397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775			
03		837 N	681	-0-	-156	-0-	672 2	9 9	Y	8	16 1 1
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	767 2	3 9	Y	3	4
05		818 N	818	-0-	-0-	-0-	814 2	4 9	Y	4	8
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	740 2	2 9	Y	2	10
07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	776 2	4 9	Y	4	14
*08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	769 2	4 9	Y	4	18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VELA ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111623		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8091 - 8102					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112275		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 8604 - 8736					
03	4743 X	3926	-0-	-817	-0-	509 1	3398 2	Y	17						74
04	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	577 1	3815 2	Y	-0-						74
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	274 1	4240 2	Y	22	19	1				77
06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	263 1	4039 2	Y	2						79
07	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	268 1	3940 2	Y	13						92
*08	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	272 1	4028 2	Y	10						102

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 3		RRCID -> 112962		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 8939		PERF. 8515 - 8714					
03	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7669 2	9 9	Y	8	16	1				4
04	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7261 2	3 9	Y	3						7
05	8339 X	7310	-0-	-1029	-0-	7306 2	4 9	Y	4						11
06	8070 X	7056	-0-	-1014	-0-	7053 2	3 9	Y	3						14
07	8339 X	7345	-0-	-994	-0-	7341 2	4 9	Y	4						18
08	7688 X	7172	-0-	-516	-0-	7168 2	4 9	Y	4						22

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7705 - 8029					
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	Y	-0-						-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	Y	-0-						-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	Y	-0-						-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-						-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2	Y	-0-						-0-
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	Y	-0-						-0-

VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8464 - 8495					
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		Y	-0-						-0-
04	3240 X	2924	-0-	-316	-0-	2924 2		Y	-0-						-0-
05	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2		Y	-0-						-0-
06	3120 X	2589	-0-	-531	-0-	2587 2	2 9	Y	2						2
07	3224 X	2103	-0-	-1121	-0-	2097 2	6 9	Y	5						7
08	3224 X	2090	-0-	-1134	-0-	2083 2	7 9	Y	6	7	1				6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	152 1	972 2	Y	3	6 1	11
						3 9					
04	1170 N	1012	-0-	-158	-0-	142 1	868 2	Y	2		13
						2 9					
05	1209 N	973	-0-	-236	-0-	143 1	829 2	Y	1		14
						1 9					
06	1080 N	878	-0-	-202	-0-	129 1	747 2	Y	2	5 1	11
						2 9					
07	1054 N	892	-0-	-162	-0-	134 1	757 2	Y	1		12
						1 9					
*08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	181 1	979 2	Y	2		14
						2 9					

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954			
03	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2523 2	18 9	N	16	22 1	11
04	2250 X	2245	-0-	-5	-0-	2245 2		N	-0-		11
05	2108 X	2055	-0-	-53	-0-	2055 2		N	-0-		11
06	2250 X	1718	-0-	-532	-0-	1712 2	6 9	N	5		16
07	2325 X	1379	-0-	-946	-0-	1376 2	3 9	N	3		19
08	2077 N	1455	-0-	-622	-0-	1451 2	4 9	N	4	10 1	13

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	Y	-0-			-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-			-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	-0-			-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2	Y	-0-			-0-

GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208				
03	2666 X	1997	-0-	-669	-0-	110	1	Y	1	2	1	6
						1	9					
04	2190 X	1809	-0-	-381	-0-	104	1	Y	-0-			6
05	2263 X	1722	-0-	-541	-0-	103	1	Y	-0-	1	1	5
06	1920 X	1626	-0-	-294	-0-	95	1	Y	-0-			5
07	1984 X	1692	-0-	-292	-0-	100	1	Y	-0-	5	1	-0-
08	1984 X	1667	-0-	-317	-0-	97	1	Y	-0-			-0-

VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162				
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-			-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2	N	-0-			-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691				
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	3			7
						3	9					
04	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	85	1	Y	6			13
						7	9					
05	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	84	1	Y	4			17
						4	9					
06	1650 N	1335	-0-	-315	-0-	84	1	Y	8	8	1	17
						9	9					
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	4			21
						4	9					
*08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	5			26
						6	9					

ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052				
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2	N	-0-			-0-
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-			-0-
05	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2	N	-0-			-0-
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	3153	-0-	-40	-0-	3153	2	N	-0-			-0-
08	3193 X	2848	-0-	-345	-0-	2848	2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 7552 - 8178	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	27 1	175 2	Y	1	3	1	2	
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	23 1	139 2	Y	2			4	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	38 1	218 2	Y	1			5	
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	49 1	281 2	Y	2	3	1	4	
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	47 1	266 2	Y	1			5	
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	51 1	279 2	Y	1			6	

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 8851 - 8879			
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	458 1	2925 2	Y	13	24	1	9	
04	3000 N	3215	-0-	215	215	451 1	2760 2	Y	4			13	
05	3256 X	3041	-0-	-215	-0-	448 1	2590 2	Y	3			16	
06	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	433 1	2508 2	Y	3	14	1	5	
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	448 1	2523 2	Y	4			9	
08	2356 X	2288	-0-	-68	-0-	356 1	1928 2	Y	4			13	

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7846 - 8649	
03	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	2089 2	9 9	Y	8	16	1	1	
04	2130 N	1998	-0-	-132	-0-	1995 2	3 9	Y	3			4	
05	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	2051 2	4 9	Y	4			8	
06	2040 N	2038	-0-	-2	-0-	2036 2	2 9	Y	2			10	
07	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	2037 2	4 9	Y	4			14	
*08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2060 2	4 9	Y	4			18	

VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8176 - 8222			
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	10 1	60 2	Y	3	3	1	6	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	24 1	149 2	Y	-0-			6	
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	9 1	52 2	Y	-0-			6	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	34 1	197 2	Y	-0-	2	1	4	
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22 1	126 2	Y	-0-			4	
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			4	

VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7948 - 8116			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 122677		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410			
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	21 1	136 2	Y	3	13 1	3
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	22 1	134 2	Y	2		5
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	27 1	154 2	Y	1		6
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	27 1	156 2	Y	1	6 1	1
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	15 1	87 2	Y	1		2
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	30 1	160 2	Y	1		3
MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008			
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		Y	-0-		-0-
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		Y	-0-		-0-
05	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	1101 2		Y	-0-		-0-
*06	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1107 2	18 9	Y	16		16
*07	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	1207 2		Y	-0-		16
*08	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046 2		Y	-0-		16
VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832			
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	71 1	454 2	Y	1	2 1	4
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	71 1	433 2	Y	1		5
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	71 1	407 2	Y	1		6
06	510 N	444	-0-	-66	-0-	65 1	378 2	Y	1	2 1	5
07	527 N	442	-0-	-85	-0-	67 1	374 2	Y	1		6
08	465 N	375	-0-	-90	-0-	58 1	316 2	Y	1		7

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	71 1	452 2	Y	1	2 1		1
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	1 9	553 2	Y	1			2
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	1 9	612 2	Y	-0-			2
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	106 1	293 2	Y	1	2 1		1
07	372 N	267	-0-	-105	-0-	1 9	227 2	Y	-0-			1
08	372 N	260	-0-	-112	-0-	40 1	219 2	Y	1			2
						1 9						
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 123447		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 123750		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 124016		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780				
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
06	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
08	1209 N	980	-0-	-229	-0-	980 2		N	-0-			-0-
BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	747 2	9 9	Y	8	16 1	1
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	521 2	2 9	Y	2		3
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	248 2	4 9	Y	4		7
06	330 N	230	-0-	-100	-0-	228 2	2 9	Y	2		9
07	341 N	242	-0-	-99	-0-	238 2	4 9	Y	4		13
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	254 2	4 9	Y	4		17

MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 C		RRCID -> 127139		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115			
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	429 1	2865 2	N	18	64	
						20 9					
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	477 1	3153 2	N	4	68	
						4 9					
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	195 1	3028 2	N	-0-	68	
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	179 1	2754 2	N	-0-	68	
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	187 1	2748 2	N	-0-	68	
*08	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	163 1	2409 2	N	-0-	68	

AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 127140		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 127631		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582			
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-	-0-	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-	-0-	
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-	-0-	
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-	-0-	
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-	-0-	
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-	-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7876 - 8668				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	87	1	579	2	Y	-0-			3
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	87	1	578	2	Y	-0-			3
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	2	Y	-0-	1	1	2
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	Y	-0-			2
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	38	1	566	2	Y	-0-			2
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	620	2	Y	-0-			2

GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8256 - 9191				
03	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	86	1	1485	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	1710 X	1385	-0-	-325	-0-	80	1	1305	2	Y	-0-			1
05	1767 X	1580	-0-	-187	-0-	95	1	1485	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1710 X	1528	-0-	-182	-0-	90	1	1438	2	Y	-0-			-0-
07	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	95	1	1507	2	Y	-0-			-0-
08	1581 X	1573	-0-	-8	-0-	91	1	1482	2	Y	-0-			-0-

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7890 - 8632				
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	106	1	706	2	Y	-0-			2
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	101	1	667	2	Y	-0-			2
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	2	Y	-0-	1	1	1
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	49	1	748	2	Y	-0-			1
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	Y	-0-			1
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	Y	-0-			1

GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801		PERF. 8494 - 8534				
03	2387 X	2242	-0-	-145	-0-	123	1	2117	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
04	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	127	1	2071	2	Y	-0-			2
05	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	129	1	2018	2	Y	-0-	1	1	1
06	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	117	1	1873	2	Y	-0-			1
07	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	125	1	1985	2	Y	-0-	1	1	-0-
*08	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	117	1	1902	2	Y	-0-			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8386 - 8400				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA "L"		WELL #: 3		RRCID -> 129952		COMPL. DATE 02/15/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8668 - 8694				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-			-0-
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, ADRIAN		WELL #: 3		RRCID -> 130401		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2077 X	1754	-0-	-323	-0-	116 1	1635 2	Y	3	12
04	1950 X	1752	-0-	-198	-0-	118 1	1632 2	Y	2	14
05	1860 X	1805	-0-	-55	-0-	120 1	1684 2	Y	1	15
06	1800 X	1713	-0-	-87	-0-	109 1	1603 2	Y	1	16
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	114 1	1697 2	Y	1	17
08	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	114 1	1653 2	Y	1	18

GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 19		RRCID -> 130701		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085		
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	765 2	9 9	Y	8	3
04	750 N	736	-0-	-14	-0-	734 2	2 9	Y	2	5
05	775 N	752	-0-	-23	-0-	748 2	4 9	Y	4	9
06	750 N	707	-0-	-43	-0-	704 2	3 9	Y	3	12
07	775 N	741	-0-	-34	-0-	737 2	4 9	Y	4	16
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	736 2	4 9	Y	4	20

GUERRA "L"		WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701		
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	23 1	399 2	Y	-0-	-0-
04	480 N	382	-0-	-98	-0-	22 1	360 2	Y	-0-	-0-
05	434 N	319	-0-	-115	-0-	19 1	300 2	Y	-0-	-0-
06	420 N	315	-0-	-105	-0-	18 1	297 2	Y	-0-	-0-
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	19 1	303 2	Y	-0-	-0-
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	Y	-0-	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012		
03	2697 X	2022	-0-	-675	-0-	111 1	1910 2	Y	1	1
04	2370 X	1945	-0-	-425	-0-	111 1	1820 2	Y	13	14
05	2449 X	1992	-0-	-457	-0-	118 1	1856 2	Y	16	11
06	2160 X	2007	-0-	-153	-0-	117 1	1868 2	Y	20	31
07	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	131 1	2079 2	Y	14	19
*08	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	124 1	2019 2	Y	16	35

DE BARBERIO		WELL #: 1T		RRCID -> 131435		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926		
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	59 1	1011 2	Y	-0-	-0-
04	960 N	845	-0-	-115	-0-	49 1	795 2	Y	1	1
05	992 N	770	-0-	-222	-0-	46 1	724 2	Y	-0-	1
06	960 N	752	-0-	-208	-0-	44 1	708 2	Y	-0-	1
07	868 N	783	-0-	-85	-0-	46 1	737 2	Y	-0-	1
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	45 1	738 2	Y	-0-	1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUERRA "L"		WELL #: 8		RRCID -> 131451		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	35	1	568	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	37	1	581	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	36	1	577	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	Y	-0-	-0-	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 10		RRCID -> 132510		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 133353		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022 - PLUGGED 04/12/2022													

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619					
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	39	1	259	2	Y	-0-		2
04	480 N	282	-0-	-198	-0-	37	1	245	2	Y	-0-		2
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-	1 1	1
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	-0-		1
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-		1
08	589 N	248	-0-	-341	-0-	16	1	232	2	Y	-0-		1

VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242					
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
04	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
05	434 X	410	-0-	-24	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
07	434 X	279	-0-	-155	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
08	403 X	386	-0-	-17	-0-	386	2		Y	-0-			-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794					
03	7409 X	5997	-0-	-1412	-0-	5997	2		Y	-0-			-0-
04	6420 X	5690	-0-	-730	-0-	5690	2		Y	-0-			-0-
05	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2		Y	-0-			-0-
06	5790 X	5312	-0-	-478	-0-	5312	2		Y	-0-			-0-
07	5983 X	5442	-0-	-541	-0-	5442	2		Y	-0-			-0-
08	5983 X	5356	-0-	-627	-0-	5356	2		Y	-0-			-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994					
03	2728 X	2363	-0-	-365	-0-	2363	2		N	-0-			7
04	2640 X	2343	-0-	-297	-0-	2343	2		N	-0-			7
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			7
06	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			7
07	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-			7
*08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-			7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3131 X	2963	-0-	-168	-0-	163 1	2800 2	2800 2	Y	-0-			-0-
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	167 1	2728 2	2728 2	Y	-0-			-0-
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	173 1	2708 2	2708 2	Y	-0-			-0-
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	166 1	2665 2	2665 2	Y	-0-			-0-
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	176 1	2806 2	2806 2	Y	-0-			-0-
*08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	168 1	2717 2	2717 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			Y	-0-			-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2			Y	-0-			-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2			Y	-0-			-0-
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	299 2			Y	-0-			-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2			Y	-0-			-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2			Y	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

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

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2 1		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2 1		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			4

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

03	155 N	122	-0-	-33	-0-	16 1	105 2	105 2	Y	1	2 1		2
						1 9							
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20 1	122 2	122 2	Y	-0-			2
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20 1	113 2	113 2	Y	-0-			2
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	20 1	114 2	114 2	Y	-0-			2
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	24 1	133 2	133 2	Y	-0-			2
*08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	23 1	126 2	126 2	Y	-0-			2

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

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

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4774 X	4605	-0-	-169	-0-	304	1	4278	2	Y	21		46
						23	9						
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	275	1	3818	2	Y	7		53
						8	9						
05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	286	1	4016	2	Y	6		59
						7	9						
06	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	259	1	3811	2	Y	11	35 1	35
						12	9						
07	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	261	1	3862	2	Y	7		42
						8	9						
*08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	268	1	3877	2	Y	6		48
						7	9						

 VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

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

 VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

03	899 N	747	-0-	-152	-0-	101	1	644	2	Y	2	10 1	5
						2	9						
04	1050 N	952	-0-	-98	-0-	133	1	816	2	Y	3		8
						3	9						
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	169	1	975	2	Y	1		9
						1	9						
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	176	1	1019	2	Y	3	7 1	5
						3	9						
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	174	1	981	2	Y	1		6
						1	9						
08	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	163	1	886	2	Y	2		8
						2	9						

 VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	85	1	1200	2	N	3		7
						3	9						
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	91	1	1257	2	N	2		9
						2	9						
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	79	1	1106	2	N	1		10
						1	9						
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	84	1	1232	2	N	1		11
						1	9						
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	88	1	1301	2	N	1		12
						1	9						
*08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	90	1	1297	2	N	1		13
						1	9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	156 1	998 2	Y	2	7 1	3
04	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	146 1	895 2	Y	3		6
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	189 1	1096 2	Y	1		7
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	169 1	979 2	Y	3	6 1	4
07	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	155 1	872 2	Y	1		5
08	1147 N	912	-0-	-235	-0-	142 1	768 2	Y	2		7

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741			
03	1922 X	1641	-0-	-281	-0-	109 1	1530 2	Y	2		22
04	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	103 1	1433 2	Y	-0-		22
05	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	102 1	1429 2	Y	-0-		22
06	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	92 1	1347 2	Y	-0-		22
07	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	93 1	1385 2	Y	-0-		22
08	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	97 1	1398 2	Y	-0-		22

MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119			
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	372 2	9 9	Y	8	15 1	-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267 2	2 9	Y	2		2
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	296 2	4 9	Y	4		6
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	492 2	2 9	Y	2		8
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	515 2	4 9	Y	4		12
*08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	539 2	4 9	Y	4		16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	188 1	1198 2	Y 2	14 1	10
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	184 1	1125 2	Y 4		14
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	302 1	1747 2	Y 1		15
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	358 1	2073 2	Y 3	9 1	9
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	375 1	2109 2	Y 1		10
*08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	367 1	1989 2	Y 3		13

VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828		
03	4929 X	2881	-0-	-2048	-0-	2881 2		N	-0-	-0-
04	2970 X	2707	-0-	-263	-0-	2707 2		N	-0-	-0-
05	2852 X	2824	-0-	-28	-0-	2824 2		N	-0-	-0-
06	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	2694 2		N	-0-	-0-
07	2883 X	2800	-0-	-83	-0-	2800 2		N	-0-	-0-
08	2883 X	2834	-0-	-49	-0-	2834 2		N	-0-	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704		
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		Y	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-	-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8711 X	4004	-0-	-4707	-0-	220 1	3781 2	Y	3	4 1		1
04	4200 X	3705	-0-	-495	-0-	213 1	3492 2	Y	-0-			1
05	4340 X	3578	-0-	-762	-0-	215 1	3363 2	Y	-0-	1 1		-0-
06	4200 X	3424	-0-	-776	-0-	201 1	3223 2	Y	-0-			-0-
07	3999 X	3422	-0-	-577	-0-	202 1	3220 2	Y	-0-			-0-
08	3999 X	3348	-0-	-651	-0-	194 1	3154 2	Y	-0-			-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		Y	-0-			-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		Y	-0-			-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		Y	-0-			-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-			-0-
07	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109 2		Y	-0-			-0-
08	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040 2		Y	-0-			-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

03	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			-0-
04	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-			-0-
05	1426 X	1378	-0-	-48	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
06	1380 X	908	-0-	-472	-0-	908 2		N	-0-			-0-
07	1426 X	721	-0-	-705	-0-	721 2		N	-0-			-0-
08	1364 N	675	-0-	-689	-0-	675 2		N	-0-			-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
*08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			-0-

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

03	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
08	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2		N	-0-			-0-

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973	050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MENDOZA		WELL #:		3	RRCID ->	164103	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	8718	- 10074			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA		WELL #:		4	RRCID ->	164379	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	9343	- 9462			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOZA		WELL #:		5	RRCID ->	164381	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	8905	- 10116			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	164382	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	8136	- 10514			
03	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-			9260	2	N	-0-					-0-
04	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-			8951	2	N	-0-					-0-
05	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-			9394	2	N	-0-					-0-
06	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-			8704	2	N	-0-					-0-
07	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-			8648	2	N	-0-					-0-
*08	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-			8583	2	N	-0-					-0-

VELA ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	164488	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8334	- 9655			
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-			1371	2	N	-0-					2
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-			1273	2	N	-0-					2
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-			1337	2	N	-0-					2
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-			1346	2	N	-0-					2
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-			1524	2	N	-0-					2
08	1333 N	1305	-0-	-28	-0-			1305	2	N	-0-					2

AMOCO FEE		WELL #:		3	RRCID ->	164754	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8852	- 9837			
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-			124	2	N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-			124	2	N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-			87	2	N	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-			173	2	N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-			126	2	N	-0-					-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-			163	2	N	-0-					-0-

AMOCO FEE		WELL #:		5	RRCID ->	165017	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	8996	- 9428			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-		-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-		-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-		-0-
06	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1205	2		N	-0-		-0-
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2		N	-0-		-0-
08	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2		N	-0-		-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330				
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3343	2	46 9	N	42	65 1	10
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3170	2	7 9	N	6		16
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3242	2	32 9	N	29	32 1	13
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2855	2	14 9	N	13		26
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2898	2	11 9	N	10		36
*08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2770	2	13 9	N	12	28 1	20

VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860				
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-		-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		-0-
05	775 N	143	-0-	-632	-0-	143	2		N	-0-		-0-
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	688	2		N	-0-		-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		-0-
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-		-0-

GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018				
03	7812 X	7082	-0-	-730	-0-	7017	2	65 9	N	59	84 1	26
04	7560 X	7249	-0-	-311	-0-	7240	2	9 9	N	8		34
05	6944 X	6823	-0-	-121	-0-	6779	2	44 9	N	40	43 1	31
06	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6946	2	20 9	N	18		49
07	7502 X	6882	-0-	-620	-0-	6868	2	14 9	N	13		62
08	7502 X	7067	-0-	-435	-0-	7049	2	18 9	N	16	39 1	39

VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370				
03	18848 X	17450	-0-	-1398	-0-	17369	2	81 9	N	74	109 1	33
04	17970 X	16637	-0-	-1333	-0-	16625	2	12 9	N	11		44
05	17391 X	17363	-0-	-28	-0-	17307	2	56 9	N	51	55 1	40
06	16890 X	16570	-0-	-320	-0-	16546	2	24 9	N	22		62
07	17453 X	16870	-0-	-583	-0-	16855	2	15 9	N	14		76
08	17453 X	16953	-0-	-500	-0-	16930	2	23 9	N	21	49 1	48

VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					1
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					1
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					1
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					1
07	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					1
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					1

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

03	5270 X	4203	-0-	-1067	-0-	231	1	3969	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
04	4260 X	4020	-0-	-240	-0-	232	1	3788	2	Y	-0-					1
05	4402 X	4008	-0-	-394	-0-	240	1	3768	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4260 X	4051	-0-	-209	-0-	238	1	3813	2	Y	-0-					-0-
07	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	246	1	3909	2	Y	-0-					-0-
08	4216 X	4121	-0-	-95	-0-	239	1	3882	2	Y	-0-					-0-

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

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

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 7834 - 9174				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1391	2	70	9	N	64	88	1	17
04	1230 N	1088	-0-	-142	-0-	1078	2	10	9	N	9			26
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1840	2	48	9	N	44	46	1	24
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1719	2	21	9	N	19			43
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1389	2	15	9	N	14			57
08	1891 N	1367	-0-	-524	-0-	1347	2	20	9	N	18	42	1	33

ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 10134 - 10162				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 10780 - 7720				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 8096 - 8108				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JMV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10731		PERF. 9630 - 10340				
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-			-0-
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 10251 - 10298				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA		WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8466 - 8514				
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-			-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
08	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	110	1 1890	2	Y	54 81	1 49
04	2850 X	1883	-0-	-967	-0-	59 108	9 1 1763	2	Y	11	60
05	2945 X	1925	-0-	-1020	-0-	12 115	9 1 1796	2	Y	13 45	1 28
06	2550 X	2009	-0-	-541	-0-	14 117	9 1 1874	2	Y	16	44
07	2232 X	2005	-0-	-227	-0-	18 118	9 1 1876	2	Y	10 31	1 23
08	2046 X	1991	-0-	-55	-0-	11 115	9 1 1862	2	Y	13	36
						14	9				

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944		PERF.10118 - 11218	
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	Y	-0-		-0-
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	Y	-0-		-0-
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	Y	-0-		-0-
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	Y	-0-		-0-
07	2325 N	1800	-0-	-525	-0-	1800	2	Y	-0-		-0-
08	2294 N	1690	-0-	-604	-0-	1690	2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10674 - 10845	
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2	N	-0-		-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-		-0-
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2	N	-0-		-0-

VELA, SERAPIO B		WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7660 - 8348	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1 82	2	Y	1 2	1 1
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1 60	9 1 367	2	Y	-0-	1
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1 163	2	Y	-0-	1
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	52	1 302	2	Y	-0-	1 1
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	37	1 207	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	7	-0-	-179	-0-	1	1 6	2	Y	-0-	-0-

SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175682		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8626 - 9636	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 178055		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8510 - 8668	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179792		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1468	2	8	9	Y	7	16	1			-0-
04	1350 N	1174	-0-	-176	-0-	1172	2	2	9	Y	2					2
05	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	1306	2	4	9	Y	4					6
06	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	1388	2	2	9	Y	2					8
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1373	2	4	9	Y	4					12
*08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4	9	Y	4					16

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180943		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137							
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	304	2	Y	2	4	1			17
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	41	1	251	2	Y	1					18
05	341 N	197	-0-	-144	-0-	29	1	167	2	Y	1					19
06	330 N	144	-0-	-186	-0-	21	1	121	2	Y	2	3	1			18
07	310 N	203	-0-	-107	-0-	30	1	172	2	Y	1					19
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	Y	1					20

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182700		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230							
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	123	1	823	2	N	1					85
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	133	1	879	2	N	4					89
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	59	1	908	2	N	-0-					89
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	58	1	889	2	N	5					94
07	1023 N	959	-0-	-64	-0-	61	1	898	2	N	-0-					94
08	961 N	960	-0-	-1	-0-	61	1	899	2	N	-0-					94

VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397							
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	100	1	664	2	N	2					22
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	98	1	650	2	N	1					23
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	N	-0-					23
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	695	2	N	-0-					23
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	736	2	N	2					25
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	N	-0-					25

VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588							
03	1984 X	1224	-0-	-760	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1200 X	699	-0-	-501	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	1457 X	680	-0-	-777	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	1410 X	973	-0-	-437	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1457 X	1168	-0-	-289	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*08	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2449 X	2280	-0-	-169	-0-	2280	2	N	-0-			-0-
04	2370 X	2171	-0-	-199	-0-	2171	2	N	-0-			-0-
05	2294 X	2247	-0-	-47	-0-	2247	2	N	-0-			-0-
06	2220 X	2046	-0-	-174	-0-	2046	2	N	-0-			-0-
07	2232 N	2204	-0-	-28	-0-	2204	2	N	-0-			-0-
08	2232 N	2109	-0-	-123	-0-	2109	2	N	-0-			-0-

 GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

03	1116 N	928	-0-	-188	-0-	926	2	N	2			21
04	1110 N	848	-0-	-262	-0-	848	2	N	-0-			21
05	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	1020	2	N	-0-			21
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-			21
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			21
08	1023 N	673	-0-	-350	-0-	673	2	N	-0-			21

 LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	Y	-0-			11
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2	Y	-0-			11
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	Y	-0-			11
06	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2	Y	-0-			11
07	341 N	166	-0-	-175	-0-	166	2	Y	-0-			11
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2	Y	-0-			11

 DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	5			29
						6	9					
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	6	12	1	23
						7	9					
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	5			28
						6	9					
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	7	12	1	23
						8	9					
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	4			27
						4	9					
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	5	23	1	9
						6	9					

 RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

03	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	297	1	Y	15			26
						17	9					
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	316	1	Y	8			34
						9	9					
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-			34
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	10			44
						11	9					
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	51			95
						56	9					
*08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	5			100
						6	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	129 1 14 9	864 2	Y	13	95
04	3000 N	3209	-0-	209	209	415 1 54 9	2740 2	Y	49 46 1	98
05	2271 N	2062	-0-	-209	-0-	123 1 33 9	1906 2	Y	30	128
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	82 1 33 9	1263 2	Y	30 48 1	110
07	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	83 1 15 9	1222 2	Y	14	124
*08	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	80 1 22 9	1179 2	Y	20 93 1	51

DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592		
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	62 1	417 2	Y	-0-	-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	64 1	423 2	Y	-0-	-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28 1	430 2	Y	-0-	-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	27 1	409 2	Y	-0-	-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	28 1	418 2	Y	-0-	-0-
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	28 1	417 2	Y	-0-	-0-

SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515		
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	743 2		Y	-0-	2
04	750 N	520	-0-	-230	-0-	520 2		Y	-0-	2
05	713 N	537	-0-	-176	-0-	537 2		Y	-0-	2
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		Y	-0-	2
07	527 N	343	-0-	-184	-0-	343 2		Y	-0-	2
08	527 N	399	-0-	-128	-0-	399 2		Y	-0-	2

RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630		
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	65 1	430 2	Y	-0-	-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	70 1	462 2	Y	-0-	-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29 1	441 2	Y	-0-	-0-
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	26 1	393 2	Y	-0-	-0-
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	27 1	393 2	Y	-0-	-0-
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	27 1	392 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	102 1	683 2	Y	10		64
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	11 9					
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	113 1	747 2	Y	14	26 1	52
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	15 9					
07	806 N	742	-0-	-64	-0-	48 1	750 2	Y	12		64
08	806 N	791	-0-	-15	-0-	13 9					
						48 1	744 2	Y	17	26 1	55
						19 9					
						47 1	686 2	Y	8		63
						9 9					
						49 1	729 2	Y	12	52 1	23
						13 9					
ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006		
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-		-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-		-0-
06	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	1166 2		N	-0-		-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-		-0-
*08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-		-0-
DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462		
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	156 1	1041 2	Y	16		100
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	18 9					
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	185 1	1223 2	Y	22	44 1	78
06	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	24 9					
07	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	72 1	1113 2	Y	17		95
08	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	19 9					
						68 1	1042 2	Y	24	41 1	78
						26 9					
						73 1	1073 2	Y	13		91
						14 9					
						75 1	1110 2	Y	18	81 1	28
						20 9					
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208		
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	32 1	292 2	N	-0-		1
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18 1	289 2	N	1		2
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	1 9					
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19 1	300 2	N	-0-		2
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19 1	289 2	N	-0-	2 1	-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20 1	294 2	N	-0-		-0-
						20 1	294 2	N	-0-		-0-
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894		
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	856 1	2987 2	N	-0-		-0-
04	3630 X	3498	-0-	-132	-0-	844 1	2654 2	N	-0-		-0-
05	3751 X	3383	-0-	-368	-0-	844 1	2539 2	N	-0-		-0-
06	3630 X	3448	-0-	-182	-0-	844 1	2604 2	N	-0-		-0-
07	3751 X	3256	-0-	-495	-0-	835 1	2421 2	N	-0-		-0-
08	3751 X	3389	-0-	-362	-0-	839 1	2550 2	N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	542	2	112	9	N	195
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	562	2	83	9	N	81
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	N	89
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	535	2	102	9	N	49
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	516	2	84	9	N	125
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	472	2	80	9	N	31

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958		
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-

DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554		
03	4936 X	2704	-0-	-2232	-0-	149	1	2555	2	Y	9
04	2910 X	2661	-0-	-249	-0-	153	1	2505	2	Y	12
						3	9				
05	3007 X	2389	-0-	-618	-0-	143	1	2246	2	Y	12
06	2910 X	2831	-0-	-79	-0-	166	1	2665	2	Y	12
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	171	1	2712	2	Y	12
*08	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	161	1	2607	2	Y	13
						1	9				

DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436		
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	96	1	639	2	Y	52
						11	9				
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	104	1	690	2	Y	39
						13	9				
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	621	2	Y	49
						11	9				
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	Y	41
						18	9				
07	775 N	710	-0-	-65	-0-	45	1	656	2	Y	49
						9	9				
*08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	Y	13
						12	9				

ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432		
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-
*08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-

WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 224786		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710		
03	4402 X	3931	-0-	-471	-0-	3921	2	10	9	N	76
04	4260 X	3539	-0-	-721	-0-	3436	2	103	9	N	170
05	4309 X	4221	-0-	-88	-0-	4212	2	9	9	N	87
06	3870 X	3659	-0-	-211	-0-	3656	2	3	9	N	34
07	3999 X	3117	-0-	-882	-0-	3114	2	3	9	N	37
08	4216 X	3819	-0-	-397	-0-	3806	2	13	9	N	27

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	78	1	724	2	N	1				4
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	39	1	644	2	N	2				6
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	54	1	830	2	N	-0-				6
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	48	1	727	2	N	-0-	6	1		-0-
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	685	2	N	-0-				-0-
08	868 N	700	-0-	-168	-0-	44	1	656	2	N	-0-				-0-

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	100	1	670	2	Y	10				79
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	127	1	841	2	Y	15	33	1		61
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	51	1	793	2	Y	13				74
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	68	1	1038	2	Y	24	32	1		66
07	1023 N	630	-0-	-393	-0-	40	1	582	2	Y	7				73
*08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	69	1	1027	2	Y	17	63	1		27

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

03	9796 X	8849	-0-	-947	-0-	8834	2	15	9	N	14				30
04	9480 X	8672	-0-	-808	-0-	8637	2	35	9	N	32				62
05	9393 X	8992	-0-	-401	-0-	8974	2	18	9	N	16	7	1		71
06	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9316	2	33	9	N	30				101
07	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8954	2	15	9	N	14				115
08	8990 X	8798	-0-	-192	-0-	8702	2	96	9	N	87	178	1		24

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

03	6888 X	3296	-0-	-3592	-0-	181	1	3115	2	Y	-0-				6
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	175	1	2867	2	Y	3				9
05	3069 X	3023	-0-	-46	-0-	181	1	2842	2	Y	-0-				9
06	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	172	1	2753	2	Y	-0-				9
07	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	180	1	2860	2	Y	1				10
08	3069 X	3008	-0-	-61	-0-	175	1	2832	2	Y	1				11

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-				-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-				-0-
06	810 N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-				-0-
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-				-0-
*08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		4
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		4
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-		4
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	Y	-0-		4
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	Y	-0-		4
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-		4

WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570			
03	775 N	741	-0-	-34	-0-	72	1	N	1		3
						1	9				
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	N	3		6
						3	9				
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-		6
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-	6 1	-0-
*07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		-0-
08	961 N	768	-0-	-193	-0-	49	1	N	-0-		-0-

GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	15		28
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	9		37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	18 1	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		45

MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295			
03	2883 X	2778	-0-	-105	-0-	2778	2	Y	-0-		1
04	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	Y	-0-		1
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	Y	-0-		1
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1599	2	Y	51		52
07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2453	2	Y	15		67
*08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2	Y	-0-	50 6	17

SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384			
03	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	594	1	N	8		49
						9	9				
*04	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	315	1	N	15		64
						17	9				
*05	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	338	1	N	-0-		64
*06	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	349	1	N	-0-	48 1	16
07	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	376	1	N	-0-		16
*08	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	395	1	N	-0-		16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	N	-0-	20		
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-	20		
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	1	21		
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	N	-0-	21		
*07	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-	21		
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-	21		

SALINAS, G.G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260					
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	2	N	-0-	-0-		
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-	-0-		
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-	-0-		
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	116	1	1775	2	N	-0-	-0-		
*07	3100 N	7461	-0-	4361	4361	475	1	6986	2	N	-0-	-0-		
*08	3100 N	4293	-0-	1193	5554	272	1	4021	2	N	-0-	-0-		

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 1		RRCID -> 235852		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110					
03	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	1711	2	6	9	Y	5	13	1	11
04	1560 N	1199	-0-	-361	-0-	1198	2	1	9	Y	1			12
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1837	2	2	9	Y	2			14
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	Y	1			15
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2077	2	3	9	Y	3	14	1	4
*08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2017	2	1	9	Y	1			5

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970					
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	304	1	2032	2	Y	1			11
04	2490 N	2175	-0-	-315	-0-	286	1	1889	2	Y	-0-			11
05	2573 N	2132	-0-	-441	-0-	129	1	2003	2	Y	-0-	3	1	8
06	2250 N	2089	-0-	-161	-0-	128	1	1961	2	Y	-0-			8
07	2263 N	2215	-0-	-48	-0-	141	1	2074	2	Y	-0-			8
*08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	149	1	2213	2	Y	-0-			8

SALINAS G.G.		WELL #: 5		RRCID -> 236533		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			5
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			5
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			5

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715					
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307	2	N	-0-			17
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	2	N	-0-			17
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	N	-0-			17
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-			17
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-			17
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	22	1	318	2	N	-0-			17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239656	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9716 - 10622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
04		1080 N	841	-0-	-239	-0-	841	2	N	-0-			-0-
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
06		1080 N	675	-0-	-405	-0-	675	2	N	-0-			-0-
07		868 N	439	-0-	-429	-0-	439	2	N	-0-			-0-
08		992 N	569	-0-	-423	-0-	569	2	N	-0-			-0-

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	240306	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9091 - 9181	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEPOZAN		WELL #:		2	RRCID ->	241031	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8176 - 8646	
03		248 N	189	-0-	-59	-0-	18	1	N	-0-			1
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	N	1			2
							1	9					
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			2
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-	2	1	-0-
*07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
*08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		5	RRCID ->	241661	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7770 - 8638	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILARIO, DON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	241759	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8234 - 8743	
03		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	325	1	N	5			86
							6	9					
*04		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	172	1	N	9			95
							10	9					
*05		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			95
*06		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-	26	1	69
*07		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			69
*08		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-			65

GALO		WELL #:		5	RRCID ->	242082	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8489 - 8756	
03		1550 N	1252	-0-	-298	-0-	1208	2	N	40			68
04		1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1296	2	N	27			95
05		1426 N	1357	-0-	-69	-0-	1331	2	N	24	49	1	70
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	18			88
07		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	17			105
*08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	21			126

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415	
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	270 2	1 9 Y	1 2 1	1
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	Y	-0-	1
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	Y	-0-	1
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	Y	-0-	1
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	516 2	1 9 Y	1 2 1	-0-
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	291 2	Y	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950	
03	3131 X	2581	-0-	-550	-0-	2572 2	9 9 Y	8 19 1	17
04	2790 X	2669	-0-	-121	-0-	2667 2	2 9 Y	2	19
05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3134 2	4 9 Y	4	23
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2995 2	2 9 Y	2	25
07	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3007 2	4 9 Y	4 20 1	9
*08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2984 2	1 9 Y	1	10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939	
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1677 2	6 9 Y	5 11 1	8
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1779 2	2 9 Y	2	10
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1716 2	2 9 Y	2	12
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1777 2	1 9 Y	1	13
07	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	1662 2	3 9 Y	3 12 1	4
*08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1729 2	1 9 Y	1	5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640	
03	3472 X	2863	-0-	-609	-0-	2853 2	10 9 Y	9 20 1	16
04	2910 X	2779	-0-	-131	-0-	2776 2	3 9 Y	3	19
05	3007 X	2824	-0-	-183	-0-	2820 2	4 9 Y	4	23
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3002 2	2 9 Y	2	25
07	3007 X	2828	-0-	-179	-0-	2824 2	4 9 Y	4 21 1	8
*08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3079 2	1 9 Y	1	9

GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134	
03	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	519 1	8914 2 Y	6 11 1	4
04	8940 X	8577	-0-	-363	-0-	493 1	8067 2 Y	15	19
05	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	561 1	8799 2 Y	20 27 1	12
06	8940 X	8843	-0-	-97	-0-	518 1	8300 2 Y	23	35
07	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	565 1	8986 2 Y	16 32 1	19
*08	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	538 1	8725 2 Y	19	38

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2171	2	8	9	Y	7	15	1	12
04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2146	2	2	9	Y	2			14
05		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2116	2	3	9	Y	3			17
06		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2170	2	2	9	Y	2			19
07		2232 N	2213	-0-	-19	-0-	2210	2	3	9	Y	3	15	1	7
*08		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2197	2	1	9	Y	1			8

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498															
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
05		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
06		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
07		341 N	326	-0-	-15	-0-	325	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645															
03		1736 N	1594	-0-	-142	-0-	156	1	1437	2	N	1			20
							1	9							
04		1710 N	1472	-0-	-238	-0-	85	1	1385	2	N	2			22
							2	9							
*05		1767 N	1485	-0-	-282	-0-	90	1	1393	2	N	2			24
							2	9							
*06		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	94	1	1441	2	N	-0-			24
07		1519 N	1446	-0-	-73	-0-	92	1	1354	2	N	-0-			24
*08		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	96	1	1422	2	N	3			27
							3	9							

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554															
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-			21
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-			21
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-			21
06		150 N	97	-0-	-53	-0-	6	1	91	2	N	-0-			21
*07		124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	N	-0-			21
*08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-			21

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425															
*03		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	96	1	882	2	N	60			222
							66	9							
*04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	899	2	N	-0-	201	1	21
*05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	58	1	895	2	N	-0-			21
*06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	N	-0-	9	1	12
*07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	59	1	866	2	N	-0-			12
08		837 N	759	-0-	-78	-0-	48	1	711	2	N	-0-			12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DON HILARIO "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248033	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8242 - 8270
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		279 N	60	-0-	-219	-0-	6	1	54	2	N	1
04		150 N	41	-0-	-109	-0-	2	1	39	2	N	1
05		186 N	106	-0-	-80	-0-	6	1	100	2	N	1
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-
*07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-
*08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	248035	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8437 - 8637
03		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	350	1	3228	2	N	34
							2	9				
04		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	180	1	2932	2	N	38
							4	9				
*05		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	205	1	3170	2	N	45
							8	9				
*06		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	201	1	3093	2	N	45
07		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	202	1	2967	2	N	45
*08		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	208	1	3084	2	N	50
							6	9				

MARTINEZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID ->	249486	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	7380 - 8716
03		1302 N	943	-0-	-359	-0-	123	1	820	2	N	57
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	133	1	876	2	N	57
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	56	1	862	2	N	64
							8	9				
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	N	64
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	81	1	1197	2	N	64
*08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	77	1	1139	2	N	64

DON HILARIO "A"		WELL #:		5	RRCID ->	250565	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8030 - 8678
03		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	314	1	2901	2	N	128
							4	9				
*04		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	154	1	2508	2	N	134
							7	9				
*05		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	125	1	1940	2	N	134
*06		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	114	1	1754	2	N	109
*07		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	78	1	1140	2	N	109
*08		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	103	1	1526	2	N	120
							12	9				

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		9	RRCID ->	250598	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	7855 - 8304
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	2	6	9	Y	6
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	Y	7
05		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	Y	9
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	Y	10
07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1330	2	2	9	Y	2
*08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BENAVIDES, C. Y.		WELL #:		3	RRCID ->	250856	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	7842 - 8726
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	222 1	1481 2	N	5			12
04	1680 N	1070	-0-	-610	-0-	141 1	929 2	N	-0-			12
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	110 1	1707 2	N	66			78
06	1650 N	1168	-0-	-482	-0-	73 9	1094 2	N	3			81
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	71 1	1448 2	N	2			83
08	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	3 9	1604 2	N	1			84
						99 1						
						2 9						
						108 1						
						1 9						

GUERRA L		WELL #:		17	RRCID ->	251536	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	8205 - 8456
03	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	218 1	3743 2	Y	50	71 1		39
04	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	55 9	3449 2	Y	41			80
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	211 1	3473 2	Y	51	84 1		47
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	45 9	3504 2	Y	61			108
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	222 1	3576 2	Y	39	91 1		56
*08	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	219 1	3486 2	Y	49			105
						67 9						
						225 1						
						43 9						
						215 1						
						54 9						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		3	RRCID ->	251540	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7682 - 7990
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	726 2	2 9	Y	2	5 1		7
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	Y	1			8
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	795 2	1 9	Y	1			9
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	761 2	1 9	Y	1			10
07	837 N	763	-0-	-74	-0-	754 2	1 9	Y	1	5 1		6
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	762 2	1 9	Y	-0-			6
						756 2						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		2	RRCID ->	251547	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	7644 - 8118
03	775 N	756	-0-	-19	-0-	754 2	2 9	Y	2	5 1		6
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	781 2	1 9	Y	1			7
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707 2	1 9	Y	1			8
06	720 N	570	-0-	-150	-0-	570 2		Y	-0-			8
07	806 N	553	-0-	-253	-0-	552 2	1 9	Y	1	5 1		4
08	713 N	520	-0-	-193	-0-	520 2		Y	-0-			4

ALEXANDER-MANDEL		WELL #:		2	RRCID ->	251896	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	9212 - 10012
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	903 1	3499 2	N	-0-			-0-
04	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	982 1	3654 2	N	-0-			-0-
05	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	999 1	3413 2	N	-0-			-0-
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	971 1	3201 2	N	-0-			-0-
07	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	973 1	3239 2	N	-0-			-0-
*08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	923 1	3244 2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2727	2	9	9	Y	12
04		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2585	2	2	9	Y	14
05		2728 X	2557	-0-	-171	-0-	2554	2	3	9	Y	17
06		2640 X	2563	-0-	-77	-0-	2561	2	2	9	Y	19
07		2728 X	2711	-0-	-17	-0-	2707	2	4	9	Y	4
08		2728 X	2658	-0-	-70	-0-	2657	2	1	9	Y	5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917												
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	4
04		660 N	219	-0-	-441	-0-	219	2			Y	4
05		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	4
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	4
07		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	2
08		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	2

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090												
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	1
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	1
06		210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	1
07		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-
08		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581												
03		775 N	714	-0-	-61	-0-	712	2	2	9	Y	7
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	Y	8
05		775 N	733	-0-	-42	-0-	732	2	1	9	Y	9
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	10
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	Y	5
*08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881												
03		2139 N	1927	-0-	-212	-0-	1920	2	7	9	Y	16
04		1950 N	1859	-0-	-91	-0-	1857	2	2	9	Y	18
05		1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1904	2	2	9	Y	20
06		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	1	9	Y	21
07		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1989	2	3	9	Y	9
*08		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1983	2	1	9	Y	10

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887												
03		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	109	1	1876	2	Y	-0-
04		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	106	1	1733	2	Y	-0-
05		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	111	1	1733	2	Y	-0-
06		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	107	1	1722	2	Y	-0-
07		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	119	1	1888	2	Y	-0-
*08		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	113	1	1834	2	Y	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DON HILARIO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 257035		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	16 1	151 2	N	-0-	79
04	210 N	122	-0-	-88	-0-	7 1	115 2	N	-0-	79
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	8 1	118 2	N	-0-	79
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	8 1	120 2	N	-0-	78
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	N	-0-	78
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	N	-0-	78

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 3		RRCID -> 257039		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416		
03	5239 X	4288	-0-	-951	-0-	879 1	3409 2	N	-0-	9
04	5070 X	3800	-0-	-1270	-0-	805 1	2995 2	N	-0-	9
05	5239 X	3381	-0-	-1858	-0-	766 1	2615 2	N	-0-	9
06	4290 X	3298	-0-	-992	-0-	767 1	2531 2	N	-0-	9
07	4433 X	3341	-0-	-1092	-0-	772 1	2569 2	N	-0-	9
08	4278 X	3796	-0-	-482	-0-	839 1	2947 2	N	9	18
						10 9				

DODIER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 258748		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346		
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	N	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-	-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-	-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	N	-0-	-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-	-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	N	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 19		RRCID -> 258997		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DODIER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121		
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	429 1	3961 2	N	-0-	41
04	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	237 1	3864 2	N	33	74
						36 9				
05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	252 1	3900 2	N	25	99
						28 9				
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	246 1	3773 2	N	20	119
						22 9				
07	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	269 1	3952 2	N	27	146
						30 9				
*08	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	256 1	3796 2	N	23	169
						25 9				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	106	1	983	2	N	-0-		19
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	N	1		20
						1	9						
*05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	N	5		25
						6	9						
*06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	N	-0-		25
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	52	1	767	2	N	-0-		25
*08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	52	1	768	2	N	1		26
						1	9						

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	412	1	3808	2	N	-0-		6
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	224	1	3642	2	N	1		7
						1	9						
*05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	228	1	3541	2	N	1		8
						1	9						
*06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	233	1	3576	2	N	-0-		8
07	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	252	1	3698	2	N	-0-		8
*08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	260	1	3849	2	N	1		9
						1	9						

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

03	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	557	1	5143	2	N	-0-		-0-
04	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	294	1	4787	2	N	-0-		-0-
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	317	1	4909	2	N	-0-		-0-
06	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	308	1	4736	2	N	-0-		-0-
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	329	1	4837	2	N	-0-		-0-
*08	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	329	1	4878	2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

03	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	943	1	8706	2	N	-0-		80
04	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	506	1	8240	2	N	2	65 1	17
						2	9						
05	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	530	1	8206	2	N	5		22
						6	9						
06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	621	1	9547	2	N	-0-		22
*07	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	587	1	8629	2	N	20		42
						22	9						
*08	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	596	1	8821	2	N	1		43
						1	9						

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

03	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	434	1	4011	2	N	-0-		8
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	227	1	3689	2	N	-0-		8
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	241	1	3739	2	N	-0-		8
06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	240	1	3687	2	N	-0-		8
07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	239	1	3514	2	N	-0-		8
*08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	236	1	3500	2	N	-0-		8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	16387 X	16387	-0-	-0-	-0-	1582	1	14606	2	N	181		235
04	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	856	1	13933	2	N	5	125 1	115
*05	15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	927	1	14370	2	N	49		164
*06	15512 X	15512	-0-	-0-	-0-	948	1	14564	2	N	-0-		164
07	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	993	1	14584	2	N	-0-		164
*08	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	944	1	13985	2	N	3		167

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

03	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	Y	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	Y	-0-		15
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	11 1	4
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-		4
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-		4

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-		2
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-		2
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	N	-0-		2
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	-0-		2
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-		2
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	7	1	34	2	N	-0-		2

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

03	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-		45
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	17	1	56	2	Y	-0-		45
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-		45
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-		45
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	Y	-0-		45
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	Y	-0-		45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TREVINO "B"		WELL #: 1T		RRCID -> 118880		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	146 1	2169 2	Y	-0-	8 1		6
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	123 1	2052 2	Y	-0-			6
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	110 1	2068 2	Y	-0-			6
06	2040 N	1842	-0-	-198	-0-	89 1	1741 2	Y	11	8 1		9
						12 9						
07	2108 N	1460	-0-	-648	-0-	62 1	1398 2	Y	-0-			9
*08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	121 1	2069 2	Y	3			12
						3 9						

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121567		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO "B"		WELL #: 2T		RRCID -> 123086		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095				
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	139 1	2062 2	Y	-0-	13 1		66
04	3360 X	1775	-0-	-1585	-0-	101 1	1674 2	Y	-0-			66
05	3472 X	1815	-0-	-1657	-0-	92 1	1723 2	Y	-0-			66
06	3360 X	1643	-0-	-1717	-0-	80 1	1555 2	Y	7	6 1		67
						8 9						
07	3131 X	1032	-0-	-2099	-0-	44 1	988 2	Y	-0-			67
08	2201 X	1528	-0-	-673	-0-	84 1	1442 2	Y	2			69
						2 9						

GUERRA "M"		WELL #: 3		RRCID -> 125835		COMPL. DATE 11/22/1987		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2021

TREVINO "B"		WELL #: 3T		RRCID -> 134519		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484				
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	219 1	3244 2	Y	-0-	12 1		9
04	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	185 1	3076 2	Y	-0-			9
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	169 1	3165 2	Y	-0-			9
06	3000 X	2516	-0-	-484	-0-	122 1	2377 2	Y	15	11 1		13
						17 9						
07	3100 X	1937	-0-	-1163	-0-	82 1	1855 2	Y	-0-			13
*08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	198 1	3401 2	Y	5			18
						6 9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	1104	-0-	1104	1104	54	1	1047	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	T. A.	399	-0-	399	1503	17	1	382	2	Y	-0-			1
08	T. A.	1228	-0-	1228	2731	68	1	1158	2	Y	2			3
						2	9							
VELA-SMITH G. U.		WELL #: 6		RRCID -> 144371		COMPL. DATE 09/09/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464					
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	28	1	411	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	23	1	433	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	19	1	372	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	465 N	116	-0-	-349	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			1
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			1
GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704					
03	3379 X	519	-0-	-2860	-0-	72	1	447	2	Y	-0-			26
04	2850 X	1036	-0-	-1814	-0-	207	1	829	2	Y	-0-			26
05	2945 X	2569	-0-	-376	-0-	224	1	2345	2	Y	-0-			26
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	201	1	2704	2	Y	-0-			26
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	223	1	2909	2	Y	-0-			26
*08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	187	1	2721	2	Y	-0-			26
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830					
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	96	1	1503	2	Y	-0-			1
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	90	1	1480	2	Y	-0-			1
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1422	2	Y	-0-			1
06	1560 N	1179	-0-	-381	-0-	65	1	1113	2	Y	1			2
						1	9							
07	1612 N	973	-0-	-639	-0-	41	1	932	2	Y	-0-			2
08	1488 N	1208	-0-	-280	-0-	68	1	1140	2	Y	-0-			2
VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985					
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	Y	-0-			-0-
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-			-0-
SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

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

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	156	1	2312	2	Y	3	3	1			102
						3	9									
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	126	1	2098	2	Y	31					133
						34	9									
05	2418 N	2099	-0-	-319	-0-	106	1	1993	2	Y	-0-					133
06	2400 N	1682	-0-	-718	-0-	81	1	1586	2	Y	14	108	1			39
						15	9									
07	2325 N	1260	-0-	-1065	-0-	53	1	1207	2	Y	-0-					39
*08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	126	1	2157	2	Y	4					43
						4	9									

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

03	124 N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					49
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					49
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					49
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					49
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					49
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	Y	-0-					49

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

03	403 N	178	-0-	-225	-0-	11	1	167	2	N	-0-	3	1			29
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	N	-0-					29
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	-0-					29
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	N	3	2	1			30
						3	9									
07	558 N	363	-0-	-195	-0-	15	1	348	2	N	-0-					30
08	496 N	427	-0-	-69	-0-	23	1	403	2	N	1					31
						1	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	89	-0-	89	-0-	89	20	69	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	5	-0-	5	-0-	94	5		2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	6	-0-	6	-0-	100	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	108 X	8	-0-	-100	-0-		1	7	2	Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	4	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	75	1 1107 2	Y	2	2 1	34
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	2 65	9 1 1084 2	Y	13		47
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	14 62	9 1 1160 2	Y	-0-		47
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	49 9	1 1 958 2	Y	8	40 1	15
07	992 N	692	-0-	-300	-0-	29	1 663 2	Y	-0-		15
*08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	65 2	1 1119 2	Y	2		17

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

03	1612 N	1221	-0-	-391	-0-	78	1 1082 2	N	55		56
04	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	61 121	9 1 1480 2	N	-0-		56
05	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	109	1 1275 2	N	-0-		56
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	123	1 1418 2	N	-0-	52 1	4
07	1643 N	592	-0-	-1051	-0-	45	1 547 2	N	-0-		4
*08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	132	1 1498 2	N	-0-		4

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

03	3162 X	2953	-0-	-209	-0-	199	1 2753 2	N	1		17
04	3060 X	2818	-0-	-242	-0-	1 213	9 1 2605 2	N	-0-		17
05	3162 X	2929	-0-	-233	-0-	228	1 2660 2	N	37		54
06	2970 X	2807	-0-	-163	-0-	41 218	9 1 2514 2	N	68	103 1	19
07	2945 X	1939	-0-	-1006	-0-	75 147	9 1 1792 2	N	-0-		19
*08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	263	1 2981 2	N	-0-		19

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

03	186 N	123	-0-	-63	-0-	8	1 115 2	N	-0-		15
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	9	1 152 2	N	-0-		15
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1 93 2	N	-0-		15
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	5 1	1 89 2	N	1	1 1	15
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	5	1 119 2	N	-0-		15
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1 106 2	N	-0-		15

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	158	1 2186 2	N	-0-		44
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	167	1 2048 2	N	-0-		44
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	177	1 2061 2	N	-0-		44
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	146 15	1 9 1682 2	N	14	4 1	54
*07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	135 56	1 9 1646 2	Y	51		3
*08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	209	1 2372 2	Y	-0-		3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 218433		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	2573 N	2510	-0-	-63	-0-	158	1	2352	2	Y	-0-	11 1	10
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	136	1	2270	2	Y	-0-		10
05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	125	1	2335	2	Y	-0-		10
06	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	107	1	2089	2	Y	13	9 1	14
						14	9						
07	2387 N	1975	-0-	-412	-0-	83	1	1892	2	Y	-0-		14
*08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	142	1	2440	2	Y	-0-		14

EL CLARENO		WELL #: 3		RRCID -> 218795		COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900				
03	651 N	425	-0-	-226	-0-	27	1	398	2	N	-0-	2 1	1
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	N	-0-		1
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	-0-		1
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	17	1	324	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	18	1	417	2	N	-0-		1
*08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	N	-0-		1

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219410		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662				
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	154	1	2131	2	N	-0-		98
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	180	1	2207	2	N	-0-		98
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	197	1	2294	2	N	-0-		98
*06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	150	1	1729	2	Y	-0-	91 1	7
*07	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	124	1	1513	2	Y	-0-		7
*08	3100 N	3170	-0-	70	70	257	1	2913	2	Y	-0-		7

EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336				
03	7440 X	7126	-0-	-314	-0-	450	1	6676	2	N	-0-	28 1	50
04	7200 X	6639	-0-	-561	-0-	376	1	6263	2	N	-0-		50
05	7285 X	6182	-0-	-1103	-0-	313	1	5869	2	N	-0-		50
*06	7050 X	4708	-0-	-2342	-0-	229	1	4479	2	Y	-0-	27 1	23
*07	7130 X	5408	-0-	-1722	-0-	228	1	5180	2	Y	-0-		23
*08	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	436	1	7478	2	Y	-0-	2	25
						2	9						

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 7483 - 8832		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	87	1	1295	2	Y	-0-	8	1	11
04	1890 X	1125	-0-	-765	-0-	64	1	1061	2	Y	-0-			11
05	1953 X	1178	-0-	-775	-0-	60	1	1118	2	Y	-0-			11
06	1740 X	1064	-0-	-676	-0-	52	1	1006	2	Y	5	4	1	12
						6	9							
*07	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	43	1	973	2	Y	-0-			12
08	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	61	1	1047	2	Y	-0-			12
EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8831 - 9313				
03	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	65	1	959	2	N	-0-	4	1	25
04	1050 N	968	-0-	-82	-0-	55	1	913	2	N	-0-			25
05	1023 N	999	-0-	-24	-0-	51	1	948	2	N	-0-			25
06	990 N	853	-0-	-137	-0-	41	1	808	2	N	4	3	1	26
						4	9							
*07	992 N	499	-0-	-493	-0-	21	1	478	2	Y	-0-			26
08	992 N	902	-0-	-90	-0-	48	1	829	2	Y	23			3
						25	9							
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10564		PERF. 7857 - 9460				
03	2232 N	1855	-0-	-377	-0-	112	1	1743	2	N	-0-			88
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	136	1	2219	2	N	-0-			88
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	125	1	2204	2	N	-0-			88
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	109	1	1863	2	N	2			90
						2	9							
*07	2449 N	1301	-0-	-1148	-0-	51	1	1154	2	Y	87			3
						96	9							
08	2325 N	2140	-0-	-185	-0-	121	1	2019	2	Y	-0-			3
EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8780 - 9450				
03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	247	1	3667	2	N	5	6	1	56
						6	9							
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	206	1	3428	2	N	-0-			56
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	176	1	3300	2	N	-0-			56
*06	3120 X	2014	-0-	-1106	-0-	98	1	1916	2	Y	-0-	45	1	11
*07	3224 X	1762	-0-	-1462	-0-	74	1	1688	2	Y	-0-			11
*08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	186	1	3195	2	Y	-0-			11
BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11668		PERF. 9751 - 11366				
03	7719 X	7390	-0-	-329	-0-	7390	2			N	-0-			-0-
04	7200 X	6777	-0-	-423	-0-	6777	2			N	-0-			-0-
05	7440 X	6890	-0-	-550	-0-	6890	2			N	-0-			-0-
06	7200 X	6111	-0-	-1089	-0-	6111	2			N	-0-			-0-
07	7378 X	4234	-0-	-3144	-0-	4234	2			N	-0-			-0-
*08	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-			-0-
EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8946 - 8956		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8384 - 9576					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	2	N	-0-				12
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	N	-0-				12
05	744 N	571	-0-	-173	-0-	31	1	540	2	N	-0-				12
*06	720 N	487	-0-	-233	-0-	26	1	449	2	Y	11				1
						12	9								
*07	775 N	347	-0-	-428	-0-	15	1	332	2	Y	-0-				1
08	558 N	480	-0-	-78	-0-	27	1	453	2	Y	-0-				1
BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8732 - 8962					
03	2542 N	2434	-0-	-108	-0-	146	1	2288	2	N	-0-				19
04	2430 N	2347	-0-	-83	-0-	135	1	2212	2	N	-0-				19
05	2480 N	2455	-0-	-25	-0-	132	1	2323	2	N	-0-				19
*06	2370 N	2104	-0-	-266	-0-	115	1	1971	2	Y	16				3
						18	9								
*07	2418 N	1612	-0-	-806	-0-	68	1	1544	2	Y	-0-				3
08	2449 N	1540	-0-	-909	-0-	87	1	1453	2	Y	-0-				3
BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8152 - 9366					
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-				-0-
04	360 N	197	-0-	-163	-0-	11	1	186	2	N	-0-				-0-
05	372 N	142	-0-	-230	-0-	8	1	134	2	N	-0-				-0-
06	360 N	217	-0-	-143	-0-	12	1	205	2	N	-0-				-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	N	-0-				-0-
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-				-0-
BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8470 - 9410					
03	3689 X	3232	-0-	-457	-0-	194	1	3038	2	N	-0-				79
04	3570 X	2870	-0-	-700	-0-	165	1	2705	2	N	-0-				79
05	3472 X	2910	-0-	-562	-0-	157	1	2753	2	N	-0-				79
*06	3300 X	2846	-0-	-454	-0-	149	1	2557	2	Y	127	75	1		131
						140	9								
*07	3317 X	1864	-0-	-1453	-0-	78	1	1786	2	Y	-0-	107	1		24
08	3224 X	3199	-0-	-25	-0-	181	1	3018	2	Y	-0-				24
VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8568 - 9646					
03	5518 X	5110	-0-	-408	-0-	307	1	4803	2	N	-0-				106
04	5340 X	4869	-0-	-471	-0-	281	1	4588	2	N	-0-				106
05	5332 X	4958	-0-	-374	-0-	267	1	4691	2	N	-0-				106
06	5100 X	4261	-0-	-839	-0-	235	1	4026	2	N	-0-				106
*07	5177 X	3180	-0-	-1997	-0-	128	1	2923	2	Y	117	98	1		125
						129	9								
*08	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	293	1	4885	2	Y	62	78	1		109
						68	9								
DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10267 - 10498					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	100 1	1557 2	N	-0-	59
04	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	90 1	1470 2	N	-0-	59
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	99 1	1731 2	N	-0-	59
06	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	81 1	1382 2	N	14	73
							15 9				
*07	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	49 1	1121 2	Y	-0-	73
08	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	91 1	1515 2	Y	70	3
							77 9				

BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040		
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	20 1	305 2	N	-0-	-0-
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	17 1	276 2	N	-0-	-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	16 1	276 2	N	-0-	-0-
*06	300	N	252	-0-	-48	-0-	14 1	238 2	Y	-0-	-0-
*07	310	N	255	-0-	-55	-0-	11 1	244 2	Y	-0-	-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	16 1	259 2	Y	-0-	-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468		
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	96 1	1505 2	N	-0-	57
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	85 1	1387 2	N	-0-	57
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	85 1	1499 2	N	-0-	57
06	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	72 1	1237 2	N	1	58
							1 9				
*07	1519	N	889	-0-	-630	-0-	37 1	852 2	Y	-0-	58
*08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	89 1	1484 2	Y	56	2
							62 9				

BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650		
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	12 1	166 2	N	-0-	15
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13 1	154 2	N	-0-	15
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14 1	160 2	N	-0-	15
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17 1	197 2	Y	-0-	1
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 2	Y	-0-	1
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15 1	175 2	Y	-0-	1

EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572		
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46 1	678 2	N	-0-	50
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32 1	528 2	N	-0-	50
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	31 1	577 2	N	-0-	50
*06	690	N	467	-0-	-223	-0-	14 1	282 2	Y	155	203
							171 9				
*07	589	N	372	-0-	-217	-0-	16 1	356 2	Y	-0-	45
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39 1	675 2	Y	-0-	45

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	103	1	1432	2	N	-0-			107
04	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	109	1	1327	2	N	-0-			107
05	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	111	1	1298	2	N	-0-			107
06	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	106	1	1230	2	N	5	3	1	109
						6	9							
*07	1488 N	1049	-0-	-439	-0-	71	1	862	2	Y	105			4
						116	9							
*08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	135	1	1527	2	Y	-0-			4

EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886					
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	1	22
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	21
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			1

EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222					
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	19	1	284	2	N	-0-	1	1	17
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	-0-			17
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-			17
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	13	1	261	2	N	1	1	1	17
						1	9							
*07	310 N	223	-0-	-87	-0-	9	1	214	2	Y	-0-			17
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	2	Y	-0-			17

BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202					
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	230	1	1269	2	N	-0-			-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	245	1	919	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1066	-0-	-453	-0-	259	1	807	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	583	-0-	-857	-0-	105	1	478	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	464	-0-	-745	-0-	107	1	357	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	514	-0-	-540	-0-	68	1	446	2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	85	1	1255	2	N	-0-	1
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	2	N	-0-	1
05	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	63	1	1188	2	N	-0-	1
06	1290 N	900	-0-	-390	-0-	44	1	849	2	N	6	3
						7	9					
07	1209 N	947	-0-	-262	-0-	40	1	907	2	N	-0-	3
08	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	68	1	1169	2	N	1	4
						1	9					

EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TREVINO "B"		WELL #: 9		RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 292686		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #: 681327		RRCID -> 122547		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

ACELA SAN CRISTOBAL		WELL #: 1ST		RRCID -> 250452		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-			88

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327										
ELIZONDO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 251994		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1581 X	903	-0-	-678	-0-	804 2	99 9	N	90	121 1		8
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			8
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			8
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			8
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-			8
08	899 N	137	-0-	-762	-0-	137 2		N	-0-			8

ELIZONDO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 255208		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516				
03	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			17
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			17
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2		N	-0-			17
06	810 N	544	-0-	-266	-0-	544 2		N	-0-			17
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			17
08	961 N	58	-0-	-903	-0-	58 2		N	-0-			17

ELIZONDO		WELL #: 6		RRCID -> 256464		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIZONDO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 257230		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778				
03	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			9
04	450 N	247	-0-	-203	-0-	247 2		N	-0-			9
05	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2		N	-0-			9
06	720 N	466	-0-	-254	-0-	466 2		N	-0-			9
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			9
08	372 N	51	-0-	-321	-0-	51 2		N	-0-			9

ROLETA (6800)		77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
VELA B		WELL #: 8		RRCID -> 222266		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 273108		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699															
ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283									
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	115	1	737	2	Y	3	6	1			3
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	123	1	750	2	Y	-0-					3
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	62	1	356	2	Y	-0-					3
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	70	1	407	2	Y	-0-	3	1			-0-
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	59	1	332	2	Y	-0-					-0-
*08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	74	1	400	2	Y	-0-					-0-
GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 7		RRCID -> 118724		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828									
03		527 N	455	-0-	-72	-0-	446	2	9	9	Y	8	16	1			3
04		540 N	449	-0-	-91	-0-	446	2	3	9	Y	3					6
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	498	2	4	9	Y	4					10
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3					13
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	Y	4					17
08		496 N	447	-0-	-49	-0-	443	2	4	9	Y	4					21
VELA, ADRIAN		WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390									
03		961 N	894	-0-	-67	-0-	59	1	832	2	Y	3					10
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	790	2	Y	2					12
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	60	1	843	2	Y	1					13
06		870 N	835	-0-	-35	-0-	53	1	781	2	Y	1					14
07		868 N	864	-0-	-4	-0-	55	1	808	2	Y	1					15
08		899 N	896	-0-	-3	-0-	58	1	837	2	Y	1					16
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168									
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200	
03	6014 X	5831	-0-	-183	-0-	5831 2	Y	-0-	-0-
04	5880 X	5256	-0-	-624	-0-	5256 2	Y	-0-	-0-
05	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 2	Y	-0-	-0-
06	5640 X	4895	-0-	-745	-0-	4895 2	Y	-0-	-0-
07	5828 X	4706	-0-	-1122	-0-	4706 2	Y	-0-	-0-
08	5828 X	5462	-0-	-366	-0-	5462 2	Y	-0-	-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695	
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	Y	-0-	-0-
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	592 2	Y	-0-	-0-
05	775 N	738	-0-	-37	-0-	738 2	Y	-0-	-0-
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	615 2	Y	-0-	-0-
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592 2	Y	-0-	-0-
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	714 2	Y	-0-	-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3348 X	2152	-0-	-1196	-0-	208 1	1918 2	N 24	148
*04	3480 X	2619	-0-	-861	-0-	26 9	2462 2	N 5 109 1	44
*05	3596 X	3250	-0-	-346	-0-	151 1	3053 2	N -0-	44
*06	3480 X	3046	-0-	-434	-0-	6 9	2860 2	N -0-	22
*07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	197 1	3184 2	N -0-	22
08	3255 X	2373	-0-	-882	-0-	186 1	2219 2	N 4	26
						217 1			
						150 1			
						4 9			

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280	
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	72 1	662 2	N 1	33
04	690 N	663	-0-	-27	-0-	1 9	623 2	N 2	35
*05	713 N	692	-0-	-21	-0-	38 1	650 2	N -0-	35
*06	720 N	673	-0-	-47	-0-	2 9	632 2	N -0-	29
*07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	42 1	640 2	N -0-	29
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	41 1	627 2	N -0-	29
						44 1			
						42 1			

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348	
03	589 N	521	-0-	-68	-0-	51 1	469 2	N 1	60
04	540 N	497	-0-	-43	-0-	1 9	466 2	N 2 57 1	5
05	527 N	455	-0-	-72	-0-	29 1	427 2	N -0-	5
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	2 9	443 2	N -0-	-0-
*07	527 N	455	-0-	-72	-0-	29 1	426 2	N -0-	-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	28 1	416 2	N -0-	-0-
						29 1			
						28 1			

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10470 - 10605	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	Y	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-

SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7184 - 7218	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	231	2	9 9 Y	8	16 1	5
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3 9 Y	3		8
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	158	2	4 9 Y	4		12
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	142	2	3 9 Y	3		15
07	279 N	184	-0-	-95	-0-	180	2	4 9 Y	4		19
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	176	2	4 9 Y	4		23

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7967 - 9520	
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	230	2	9 9 Y	8	16 1	4
04	420 N	233	-0-	-187	-0-	230	2	3 9 Y	3		7
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4 9 Y	4		11
06	240 N	155	-0-	-85	-0-	152	2	3 9 Y	3		14
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	221	2	4 9 Y	4		18
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	202	2	4 9 Y	4		22

GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8020 - 11264	
03	2604 X	1926	-0-	-678	-0-	106	1	1819 2 Y	1	2 1	1
04	2130 X	1782	-0-	-348	-0-	103	1	1679 2 Y	-0-		1
05	2201 X	1655	-0-	-546	-0-	99	1	1556 2 Y	-0-	1 1	-0-
06	2130 X	1619	-0-	-511	-0-	95	1	1524 2 Y	-0-		-0-
07	1922 X	1704	-0-	-218	-0-	101	1	1603 2 Y	-0-		-0-
08	1922 X	1786	-0-	-136	-0-	104	1	1682 2 Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 097235		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7570 - 7596	
GUERRA "L"		WELL #: 1									
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	29	1	119 2 Y	-0-		52
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	49	1	165 2 Y	-0-		52
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166 2 Y	-0-		52
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160 2 Y	-0-		52
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	19	1	131 2 Y	-0-		52
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	24	1	159 2 Y	-0-		52

GUERRA "L"		WELL #: 3		RRCID -> 109429		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7510 - 7605	
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	139	1	566 2 Y	-0-		64
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	170	1	575 2 Y	-0-		64
05	868 N	658	-0-	-210	-0-	32	1	626 2 Y	-0-		64
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	63	1	633 2 Y	-0-		64
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	85	1	585 2 Y	-0-		64
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	107	1	704 2 Y	-0-		64

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	75	1	1466 2	N	3	2 1		1
						3	9						
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388 2	N	-0-			1
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	483 2	N	2			3
						2	9						

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	68	1	1006 2	Y	-0-	4 1		1
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	62	1	1040 2	Y	-0-			1
05	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	52	1	970 2	Y	-0-			1
06	990 N	889	-0-	-101	-0-	43	1	840 2	Y	5	4 1		2
						6	9						
07	1023 N	893	-0-	-130	-0-	38	1	855 2	Y	-0-			2
*08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	57	1	975 2	Y	2			4
						2	9						

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	100	-0-	100	100	5	1	95 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	99	-0-	99	199	4	1	95 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	123	-0-	123	322	7	1	115 2	Y	1			1
						1	9						

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	3061	-0-	3061	3061	149	1	2912 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	374	-0-	374	3435	16	1	358 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	1096	-0-	1096	4531	60	1	1034 2	Y	2			2
						2	9						

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	1533	-0-	1533	1533	74	1	1453 2	Y	5	3 1		2
						6	9						
07	T. A.	754	-0-	754	2287	32	1	722 2	Y	-0-			2
08	T. A.	793	-0-	793	3080	44	1	748 2	Y	1			3
						1	9						

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

VELA "C"				WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608							
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					11	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					11	
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					11	
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	2	1	1			12	
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	2	9									12	
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					12	
						6	1	105	2	Y	-0-					12	

GUERRA "L"				WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
04	T. A.	652	-0-	652	-0-	149	1	503	2	Y	-0-					3	
05	T. A.	242	-0-	242	-0-	894	12	230	2	Y	-0-					3	
06	T. A.	280	-0-	280	-0-	1174	25	255	2	Y	-0-					3	
07	1339 X	165	-0-	-1174	-0-		21	144	2	Y	-0-					3	
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-		37	241	2	Y	-0-					3	

CARMEN VELA "C"				WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602							
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					21	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					21	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					21	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	1	1	1			21	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	9									21	
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					21	
						7	1	121	2	Y	1					22	
						1	9										

GUERRA "M"				WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136							
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	104	1	639	2	Y	-0-					-0-	
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	195	1	784	2	Y	-0-					-0-	
05	1085 N	867	-0-	-218	-0-	76	1	791	2	Y	-0-					-0-	
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	756	2	Y	-0-					-0-	
07	1023 N	854	-0-	-169	-0-	61	1	793	2	Y	-0-					-0-	
08	868 N	776	-0-	-92	-0-	50	1	726	2	Y	-0-					-0-	

GUERRA "M"				WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044							
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					50	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					50	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50	

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25 1	378 2	Y	-0-	1 1		2
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22 1	373 2	Y	-0-			2
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21 1	394 2	Y	-0-			2
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19 1	367 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
07	341 N	263	-0-	-78	-0-	11 1	252 2	Y	-0-			2
*08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	23 1	399 2	Y	1			3
						1 9						

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12 1	180 2	Y	-0-			39
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	Y	-0-			39
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	Y	-0-			39
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	134 2	Y	1	1 1		39
						1 9						
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 2	Y	-0-			39
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y	-0-			39

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

03	217 N	68	-0-	-149	-0-	4 1	64 2	Y	-0-	1 1		1
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	Y	-0-			1
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-			1
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	247 2	Y	2	1 1		2
						2 9						
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-			2
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	Y	-0-			2

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

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

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	49 1	728 2	N	-0-	6 1		34
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	45 1	753 2	N	-0-			34
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	43 1	797 2	N	-0-			34
*06	750 N	721	-0-	-29	-0-	35 1	686 2	Y	-0-	31 1		3
*07	837 N	706	-0-	-131	-0-	30 1	676 2	Y	-0-			3
08	837 N	804	-0-	-33	-0-	44 1	760 2	Y	-0-			3

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

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

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 274918		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
									BALANCE		
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15 1	223 2	Y	-0-	1 1	54
04	3000 N	7001	-0-	4001	4001	397 1	6603 2	Y	1		55
05	3100 N	14347	-0-	11247	15248	727 1	13620 2	Y	-0-		55
06	3000 N	10367	-0-	7367	22615	502 1	9793 2	Y	65	78 1	42
07	29947 X	7332	-0-	-22615	-0-	72 9					
*08	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	309 1	7023 2	Y	-0-		42
						554 1	9502 2	Y	17		59
						19 9					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
VELA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105009		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
ROMA		78015 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376									
GUERRA SHARE 331-C		WELL #: 13		RRCID -> 087797		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479			
03	403 #	195	-0-	-208	-0-	195 2		N	-0-		-0-
04	390 #	203	-0-	-187	-0-	203 2		N	-0-		-0-
05	310 #	191	-0-	-119	-0-	191 2		N	-0-		-0-
06	210 #	147	-0-	-63	-0-	147 2		N	-0-		-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207			
03	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
04	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
05	248 #	227	-0-	-21	-0-	227 2		N	-0-		-0-
06	240 #	152	-0-	-88	-0-	152 2		N	-0-		-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
ROMA (QUEEN CITY A)		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #: 1		RRCID -> 199758		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GONZALEZ, L.		WELL #: 4		RRCID -> 285286		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROMA (YEGUA)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR									
MODERN EXPLORATION, INC.		573226															
PISTOL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOPTON, JOHN H.		WELL #: 1		RRCID -> 287032		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
FLETCHER OPERATING, LLC		273611															
GARCIA - GONZALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150128		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640									
03		T. A.	113	-0-	113	113	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
04		T. A.	80	-0-	80	193	9	1	71	2	Y	-0-					-0-
05		T. A.	441	-0-	441	634	43	1	398	2	Y	-0-					-0-
06		984 X	350	-0-	-634	-0-	30	1	320	2	Y	-0-					-0-
*07		195 X	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	Y	-0-					-0-
08		434 N	195	-0-	-239	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-

MCCLURE		WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766									
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	455	2	Y	-0-					7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06		480 N	241	-0-	-239	-0-	21	1	220	2	Y	-0-					7
*07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					7
*08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					7

MCCLURE		WELL #: 3		RRCID -> 222669		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746									
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	125	1	1280	2	Y	-0-					10
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	99	1	816	2	Y	-0-					10
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	109	1	1018	2	Y	-0-					10
06		810 N	805	-0-	-5	-0-	69	1	736	2	Y	-0-					10
07		837 N	762	-0-	-75	-0-	71	1	691	2	Y	-0-					10
08		1116 N	859	-0-	-257	-0-	82	1	777	2	Y	-0-					10

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	55	1	557	2	Y	-0-			3
04	780 N	544	-0-	-236	-0-	59	1	485	2	Y	-0-			3
05	992 N	801	-0-	-191	-0-	78	1	723	2	Y	-0-			3
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	94	1	1007	2	Y	-0-			3
*07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	688	2	Y	-0-			3
08	806 N	484	-0-	-322	-0-	46	1	438	2	Y	-0-			3

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609

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

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	Y	-0-			22
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	Y	-0-			22
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	Y	2			24
						2	9							
06	450 N	362	-0-	-88	-0-	16	1	346	2	Y	-0-			24
07	434 N	281	-0-	-153	-0-	14	1	267	2	Y	-0-			24
08	496 N	291	-0-	-205	-0-	16	1	274	2	Y	1	2	1	23
						1	9							

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-			5
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			5
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	1			6
						1	9							
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-			6
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-			6
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	1	2	1	5
						1	9							

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			18
05	32 X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	Y	2			59
						2	9							
04	510 N	280	-0-	-230	-0-	31	1	249	2	Y	-0-			59
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	Y	-0-			59
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	5			64
						6	9							
*07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	2	Y	-0-			64
*08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	92	1	907	2	Y	3			67
						3	9							

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MCCLURE				WELL #:	5	RRCID ->	226022	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6407 - 6824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	87	-0-	87	87	8	1	79	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	130	-0-	130	217	14	1	116	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	65	-0-	65	282	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
06	314 X	32	-0-	-282	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
*07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	-0-			-0-

BILLUPS				WELL #:	2	RRCID ->	226877	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6190 - 7044	
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	Y	-0-			21
04	600 N	548	-0-	-52	-0-	38	1	510	2	Y	-0-			21
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	Y	2			23
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	23	1	489	2	Y	1			24
07	558 N	395	-0-	-163	-0-	1	9							
08	651 N	432	-0-	-219	-0-	19	1	376	2	Y	-0-	3	1	24
						23	1	409	2	Y	-0-			21

MUNOZ "A" GU				WELL #:	1	RRCID ->	227217	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6286 - 7170	
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	88	1	972	2	N	5			96
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	6	9							
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	85	1	777	2	N	-0-			96
06	1020 N	930	-0-	-90	-0-	90	1	821	2	N	-0-			96
*07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	71	1	859	2	N	-0-			96
						84	1	935	2	N	5			101
						6	9							
*08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	90	1	924	2	N	4			105
						4	9							

MCCLURE				WELL #:	6	RRCID ->	227775	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5920 - 6783	
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	101	1	1029	2	Y	-0-			6
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	104	1	862	2	Y	-0-			6
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	89	1	831	2	Y	-0-			6
06	930 N	827	-0-	-103	-0-	71	1	756	2	Y	-0-			6
07	961 N	720	-0-	-241	-0-	67	1	653	2	Y	-0-			6
*08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	104	1	980	2	Y	-0-			6

GARZA, ROMEO				WELL #:	3	RRCID ->	228830	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6358 - 6528	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-			13
05	439 X	316	-0-	-123	-0-	32	1	284	2	Y	-0-			13
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			13
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			13
08	310 N	173	-0-	-137	-0-	16	1	156	2	Y	1			14
						1	9							

MCCLURE				WELL #:	7	RRCID ->	229049	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	5874 - 6972	
03	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	273	1	2782	2	Y	-0-			17
04	3330 X	2428	-0-	-902	-0-	262	1	2166	2	Y	-0-			17
05	2449 X	1756	-0-	-693	-0-	170	1	1586	2	Y	-0-			17
06	2970 X	2135	-0-	-835	-0-	183	1	1952	2	Y	-0-			17
07	3069 X	1481	-0-	-1588	-0-	137	1	1344	2	Y	-0-			17
08	3069 X	2203	-0-	-866	-0-	211	1	1992	2	Y	-0-			17

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MCCLURE		WELL #:		8	RRCID ->	230377	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5969 - 6851	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	496 N	399	-0-	-97	-0-	36 1	363 2	363 2	Y	-0-			5
04	480 N	408	-0-	-72	-0-	44 1	364 2	364 2	Y	-0-			5
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	34 1	321 2	321 2	Y	-0-			5
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	44 1	467 2	467 2	Y	-0-			5
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	59 1	582 2	582 2	Y	-0-			5
*08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	126 1	1188 2	1188 2	Y	-0-			5

JONES FAMILY				WELL #:	4	RRCID ->	233182	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5718 - 7068
03	1829 N	1411	-0-	-418	-0-	120 1	1291 2	1291 2	Y	-0-			68
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	150 1	1240 2	1240 2	Y	-0-			68
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	173 1	1323 2	1323 2	Y	-0-			68
06	1380 N	1045	-0-	-335	-0-	96 1	941 2	941 2	Y	7			75
*07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	134 1	1729 2	1729 2	Y	6			81
*08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	139 1	1412 2	1412 2	Y	3			84

BILLUPS				WELL #:	4	RRCID ->	233215	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6224 - 6966
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	90 1	1395 2	1395 2	Y	-0-			28
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	88 1	1187 2	1187 2	Y	2			30
05	961 N	867	-0-	-94	-0-	59 1	806 2	806 2	Y	2			32
06	1440 N	992	-0-	-448	-0-	45 1	945 2	945 2	Y	2			34
07	1333 N	423	-0-	-910	-0-	21 1	402 2	402 2	Y	-0-			34
*08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	71 1	1250 2	1250 2	Y	-0-	8 1		26

JONES FAMILY				WELL #:	2	RRCID ->	235496	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5778 - 7116
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	T. A.	169	-0-	169	169	15 1	153 2	153 2	Y	1			8

JONES FAMILY				WELL #:	3	RRCID ->	236597	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	5796 - 7108
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	16 2	Y	-0-			18
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8 1	68 2	68 2	Y	-0-			18
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			18
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			18
*07	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	190 1	2458 2	2458 2	Y	10			28
*08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	11 9	160 1	1626 2	Y	3			31

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178											
BILLUPS		WELL #: 2H		RRCID -> 237457		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2914 X	2619	-0-	-295	-0-	159	1	2460	2	Y	-0-		76
04	2820 X	2472	-0-	-348	-0-	170	1	2300	2	Y	-0-		78
05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	189	1	2576	2	Y	-0-		85
06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	119	1	2499	2	Y	-0-		91
*07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	137	1	2665	2	Y	-0-		91
*08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	162	1	2846	2	Y	-0-	18 1	73

CANALES, E. G. -GARZA GU		WELL #: 3H		RRCID -> 248009		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725					
03	465 N	374	-0-	-91	-0-	31	1	339	2	N	-0-		163
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	33	1	301	2	N	-0-		163
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	364	2	N	-0-		166
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	N	-0-		168
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	N	-0-		171
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	2	N	-0-		171

JONES FAMILY		WELL #: 6		RRCID -> 274136		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925					
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	98	1	1062	2	N	-0-		86
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	109	1	902	2	N	-0-		89
05	1054 N	769	-0-	-285	-0-	88	1	674	2	N	-0-		95
06	1020 N	970	-0-	-50	-0-	89	1	873	2	N	-0-		102
07	1054 N	724	-0-	-330	-0-	52	1	671	2	N	-0-		103
08	775 N	648	-0-	-127	-0-	58	1	590	2	N	-0-		103

JONES FAMILY		WELL #: 5		RRCID -> 274232		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778					
03	620 N	437	-0-	-183	-0-	37	1	397	2	N	-0-		53
04	570 N	268	-0-	-302	-0-	29	1	239	2	N	-0-		53
05	620 N	15	-0-	-605	-0-	2	1	13	2	N	-0-		53
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	506	2	N	-0-		57
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	-0-		58
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-		58

MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		RRCID -> 247278		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643					
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-		79
04	720 N	602	-0-	-118	-0-	602	2			N	-0-		79
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	2	14	9	N	-0-		92
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	N	-0-		93
07	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-		93
08	1178 N	776	-0-	-402	-0-	776	2			N	-0-		93

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
VISION OIL AND GAS LLC				886198									
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		1	RRCID ->	248300	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	14611	PERF. 7082 - 7090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	NO RPT			53
ROMA, N. (WILCOX)				78017 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
GONZALES, LUCIO		WELL #:		1	RRCID ->	197022	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	13318	PERF.10140 - 11508		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)				78020 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085									
GUERRA, H.P. JR ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	125458	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 5716 - 5730		
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
05	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	2		N	-0-			-0-
06	840 N	432	-0-	-408	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	837 N	747	-0-	-90	-0-	747	2		N	-0-			-0-
08	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	2		N	-0-			-0-
ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)				78020 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376									
TEXACO-FEE GUERRA G		WELL #:		2	RRCID ->	179314	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5214 - 5418		
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROMA, W. (REKLAW)				78020 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
MINITA SHALLOW B GU		WELL #:		2	RRCID ->	152934	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5622 - 5640		
03	775 N	666	-0-	-109	-0-	71	1	595	2	Y	-0-		8
04	870 N	634	-0-	-236	-0-	69	1	564	2	Y	1		9
						1	9						
05	651 N	628	-0-	-23	-0-	65	1	563	2	Y	-0-		9
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	104	1	953	2	Y	-0-		9
*07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	92	1	801	2	Y	-0-		9
*08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	150	1	1298	2	Y	-0-	8 1	1

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (REKLAW)		//CONT.//		78020 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		2	RRCID ->	153722	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5650 - 5674	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	284	1	2369	2	Y	1		37
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	277	1	2245	2	Y	1		38
05	2914 N	2666	-0-	-248	-0-	275	1	2391	2	Y	-0-		38
06	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	259	1	2384	2	Y	-0-		38
*07	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	283	1	2476	2	Y	-0-		38
*08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	279	1	2414	2	Y	-0-	34 1	4

MINITA SHALLOW GU		WELL #:		2	RRCID ->	153756	COMPL. DATE	04/18/1995	TOTAL DEPTH	5804	PERF.	5603 - 5614	
03	651 N	314	-0-	-337	-0-	34	1	280	2	Y	-0-		12
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	68	1	554	2	Y	1		13
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	105	1	916	2	Y	-0-		13
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	90	1	831	2	Y	-0-		13
*07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	85	1	745	2	Y	-0-		13
08	1023 N	802	-0-	-221	-0-	83	1	719	2	Y	-0-	12 1	1

GONZALEZ, L.		WELL #:		3	RRCID ->	154065	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5644 - 5656	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400)				78020 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		7	RRCID ->	159540	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6584 - 7160	
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	Y	-0-		6
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	Y	-0-		6
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	393	2	Y	-0-		6
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	381	2	Y	-0-		6
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	Y	-0-		6
08	434 N	354	-0-	-80	-0-	37	1	317	2	Y	-0-	5 1	1

ROMA, W. (WILCOX 7100)				78020 716	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		7	RRCID ->	158631	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7159 - 7160	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NILO SHALLOW A GU		WELL #:		4	RRCID ->	222159	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7136 - 7155	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1	1

ROMA, W. (WILCOX-10100)		78020 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GONZALEZ, L.		WELL #: 1		RRCID -> 149384		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	3317 X	2570	-0-	-747	-0-	275 1	2294 2	Y	1	33
04	3210 X	2491	-0-	-719	-0-	273 1	2217 2	Y	1	34
05	2821 X	2418	-0-	-403	-0-	250 1	2168 2	Y	-0-	34
06	2730 X	2228	-0-	-502	-0-	218 1	2010 2	Y	-0-	34
07	2635 X	2347	-0-	-288	-0-	241 1	2106 2	Y	-0-	34
08	2418 N	2203	-0-	-215	-0-	228 1	1975 2	Y	-0-	4
MINITA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151692		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028		
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	65 1	544 2	Y	1	11
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	71 1	575 2	Y	-0-	11
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	66 1	572 2	Y	-0-	11
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	68 1	621 2	Y	-0-	11
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	67 1	585 2	Y	-0-	11
08	651 N	554	-0-	-97	-0-	57 1	497 2	Y	-0-	1
NILO GU		WELL #: 3		RRCID -> 152565		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063		
03	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	116 1	966 2	Y	-0-	16
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	140 1	1135 2	Y	1	17
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	128 1	1111 2	Y	-0-	17
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	123 1	1132 2	Y	-0-	17
*07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	141 1	1233 2	Y	-0-	17
*08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	149 1	1292 2	Y	-0-	2
NILO GU		WELL #: 4		RRCID -> 157709		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021		
03	3317 X	2538	-0-	-779	-0-	272 1	2265 2	N	1	35
04	3210 X	2411	-0-	-799	-0-	264 1	2146 2	N	1	36
05	3069 X	2494	-0-	-575	-0-	257 1	2237 2	N	-0-	36
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	289 1	2658 2	N	-0-	36
07	2697 X	2539	-0-	-158	-0-	261 1	2278 2	N	-0-	36
08	2542 X	2533	-0-	-9	-0-	262 1	2271 2	N	-0-	4
NILO GU		WELL #: 5 H		RRCID -> 238735		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120		
03	620 N	522	-0-	-98	-0-	56 1	466 2	Y	-0-	-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	58 1	474 2	Y	-0-	-0-
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	56 1	487 2	Y	-0-	-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	47 1	431 2	Y	-0-	-0-
07	558 N	494	-0-	-64	-0-	51 1	443 2	Y	-0-	-0-
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	49 1	423 2	Y	-0-	-0-
NILO GU		WELL #: 6H		RRCID -> 242244		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030		
03	2604 X	2434	-0-	-170	-0-	261 1	2173 2	Y	-0-	-0-
04	2520 X	2142	-0-	-378	-0-	235 1	1907 2	Y	-0-	-0-
05	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	297 1	2583 2	Y	-0-	-0-
06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	266 1	2445 2	Y	-0-	-0-
*07	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	277 1	2417 2	Y	-0-	-0-
08	2883 X	2519	-0-	-364	-0-	261 1	2258 2	Y	-0-	-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100)		//CONT.//		78020 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178						
NILO GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 249519	COMPL. DATE 03/01/2009	TOTAL DEPTH 10309	PERF.10363	- 11952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	620 N	587	-0-	-33	-0-	63 1	524 2	Y	-0-	-0-
04	600 N	583	-0-	-17	-0-	64 1	519 2	Y	-0-	-0-
05	558 N	483	-0-	-75	-0-	50 1	433 2	Y	-0-	-0-
06	570 N	447	-0-	-123	-0-	44 1	403 2	Y	-0-	-0-
07	589 N	533	-0-	-56	-0-	55 1	478 2	Y	-0-	-0-
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	45 1	388 2	Y	-0-	-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS)				78048 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM HOGG		
THREE C EXPLORATION, LLC				857512						
HELLEN, C. W.		WELL #:		1	RRCID -> 062761	COMPL. DATE 05/14/1975	TOTAL DEPTH 4010	PERF. N/A		
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 1		N	-0-	-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 1		N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 1		N	-0-	-0-
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

ROMEO, S. (2660)				78048 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
THREE C EXPLORATION, LLC				857512						
HELLEN, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 071768	COMPL. DATE 06/17/1977	TOTAL DEPTH 2855	PERF. N/A		
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 1		N	-0-	-0-
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 1		N	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-	-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-	-0-
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1		N	-0-	-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

ROMERO TRAP (R)				78073 710	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
POCO LLC				668802						
SHAEFFER RANCH		WELL #:		E 7	RRCID -> 278658	COMPL. DATE 01/31/2018	TOTAL DEPTH 6262	PERF. 4867	- 5075	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROMUR (HOUGHTON,LO.)				78080 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
BELLOWS OPERATING CO., L. C.				063857						
ROOTS, MAYO		WELL #:		1	RRCID -> 075660	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 9333	PERF. 4430	- 4450	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROOKE (7100)		78123 886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. -E-		WELL #: 31		RRCID -> 168954		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 171		RRCID -> 174578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
ROOKE, N. (6300)		78125 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 146121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ROOKE, N. (6900)		78125 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H. -E-		WELL #: 29		RRCID -> 129406		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)		78186 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
RLU OPERATING, LLC		714217								
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 148775		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566								
MUNOZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 189882		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171		
03	3255	888	-0-	-2367	-0-	888 3	N	-0-	85	
04	7390	5270	-0-	-2120	-0-	5270 3	N	-0-	85	
05	1705 #	5	-0-	-1700	-0-	4 3	N	1	86	
06	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-		N	1	87	
07	3255	-0-	-0-	-3255	-0-		N	1	88	
*08	7999	5627	-0-	-2372	-0-	5627 3	N	-0-	88	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	62
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	62
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	62
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-	62
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	62
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	62

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-			-0-
04	41 N	-0-	-0-	-41	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1426 X	784	-0-	-642	-0-	69	1	619	2	Y	-0-	65
04	1380 X	1274	-0-	-106	-0-	108	1	1005	2	Y	-0-	65
05	1178 X	1025	-0-	-153	-0-	161	4	848	2	Y	-0-	65
06	1140 X	801	-0-	-339	-0-	99	1	700	2	Y	-0-	65
07	1302 X	1129	-0-	-173	-0-	78	4	866	2	Y	-0-	65
08	1302 X	864	-0-	-438	-0-	92	1	638	2	Y	-0-	65
						9	4					
						128	1					
						135	4					
						89	1					
						137	4					

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

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

OIL AND GAS DIVISION

ROBITA (WILCOX P)		//CONT.//		78335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784										
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	194663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREENE, O.W.		WELL #:		5H	RRCID ->	247214	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	RRCID ->	210521	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805					
WERNECKE "B"				2										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBITA, E. (WILCOX CONS.)		WELL #:		78336 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784										
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167253	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168923	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	173788	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78336 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784								
L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185835	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	16355	PERF.15900 - 15920	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	93 1	839 2	N	-0-			-0-
						130 4						
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	64 1	597 2	N	-0-			-0-
						96 4						
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	93 1	796 2	N	-0-			-0-
						73 4						
06	450 N	174	-0-	-276	-0-	20 1	152 2	N	-0-			-0-
						2 4						
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	193 1	1304 2	N	-0-			-0-
						204 4						
08	465 N	144	-0-	-321	-0-	15 1	106 2	N	-0-			-0-
						23 4						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
BENAVIDES		WELL #:		1	RRCID ->	198220	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	16382	PERF.16254 - 16286	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
CASAS		WELL #:		2	RRCID ->	195786	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16297	PERF.14156 - 14971	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBITA, NW (WILCOX CONS.)				78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784								
HUBBERD, A.R. G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	067945	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	12973	PERF.11494 - 11526	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	074899	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	14676	PERF. N/A	
03	13 N	7	-0-	-6	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.//	78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//	075784													
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	075912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13593	PERF.13369	- 13488					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	081828	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	15534	PERF.13633	- 13753					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	086087	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	15100	PERF.14339	- 14381					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.			WELL #:	2	RRCID ->	094044	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11660	- 12004					
03	11346	X	7544	-0-	-3802	-0-	661	1	5957	2	Y	-0-					-0-
							926	4									
04	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	889	1	8261	2	Y	-0-					-0-
							1321	4									
05	9951	X	9888	-0-	-63	-0-	955	1	8184	2	Y	-0-					-0-
							749	4									
06	9630	X	7735	-0-	-1895	-0-	886	1	6759	2	Y	-0-					-0-
							90	4									
07	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	1150	1	7774	2	Y	-0-					-0-
							1216	4									
08	9951	X	4646	-0-	-5305	-0-	479	1	3428	2	Y	-0-					-0-
							739	4									

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	096324	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	14795	PERF. 9599	- 9609					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784											
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 125661			COMPL. DATE 12/22/1992			TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		15376 X	14547	-0-	-829	-0-	1274	1	11487	2	N	-0-		-0-
							1786	4						
04		16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	1362	1	12661	2	N	-0-		-0-
							2024	4						
05		15376 X	15092	-0-	-284	-0-	1458	1	12491	2	N	-0-		-0-
							1143	4						
06		14880 X	10691	-0-	-4189	-0-	1225	1	9343	2	N	-0-		-0-
							123	4						
07		15376 X	13617	-0-	-1759	-0-	1544	1	10440	2	N	-0-		-0-
							1633	4						
08		15376 X	7933	-0-	-7443	-0-	818	1	5853	2	N	-0-		-0-
							1262	4						

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 127252			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U.			WELL #: 8		RRCID -> 127594			COMPL. DATE 05/29/2000			TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452			
03		9920 X	7928	-0-	-1992	-0-	694	1	6260	2	Y	-0-		-0-
							974	4						
04		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	910	1	8462	2	Y	-0-		-0-
							1353	4						
05		9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	957	1	8197	2	Y	-0-		-0-
							750	4						
06		8430 X	4012	-0-	-4418	-0-	460	1	3506	2	Y	-0-		-0-
							46	4						
07		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	1161	1	7852	2	Y	-0-		-0-
							1228	4						
08		8711 X	6562	-0-	-2149	-0-	677	1	4841	2	Y	-0-		-0-
							1044	4						

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 129882			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374			
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	208	2	Y	-0-		-0-
							32	4						
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	42	1	388	2	Y	-0-		-0-
							62	4						
05		341 N	240	-0-	-101	-0-	23	1	199	2	Y	-0-		-0-
							18	4						
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	45	1	340	2	Y	-0-		-0-
							4	4						
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	365	2	Y	-0-		-0-
							57	4						
08		248 N	207	-0-	-41	-0-	21	1	153	2	Y	-0-		-0-
							33	4						

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 133007			COMPL. DATE 10/26/1989			TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784										
L. C. WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 136273			COMPL. DATE 05/29/1993			TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		6603 X	6016	-0-	-587	-0-	527 1	4750 2	Y	-0-			-0-
							739 4						
04		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	561 1	5214 2	Y	-0-			-0-
							834 4						
05		6820 X	6074	-0-	-746	-0-	587 1	5027 2	Y	-0-			-0-
							460 4						
06		6600 X	6009	-0-	-591	-0-	688 1	5251 2	Y	-0-			-0-
							70 4						
07		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	793 1	5360 2	Y	-0-			-0-
							838 4						
08		6820 X	5593	-0-	-1227	-0-	577 1	4127 2	Y	-0-			-0-
							889 4						

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 137108			COMPL. DATE 01/25/1991			TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735		
03		3317 X	1385	-0-	-1932	-0-	121 1	1094 2	N	-0-			-0-
							170 4						
04		3210 X	1991	-0-	-1219	-0-	169 1	1571 2	N	-0-			-0-
							251 4						
05		2666 X	1686	-0-	-980	-0-	162 1	1396 2	N	-0-			-0-
							128 4						
06		2490 X	826	-0-	-1664	-0-	95 1	722 2	N	-0-			-0-
							9 4						
07		2263 X	1149	-0-	-1114	-0-	130 1	881 2	N	-0-			-0-
							138 4						
08		2046 X	339	-0-	-1707	-0-	35 1	250 2	N	-0-			-0-
							54 4						

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 137188			COMPL. DATE 01/14/1991			TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 138674			COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159		
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	1 1	2 2	Y	-0-			-0-
*08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 139577			COMPL. DATE 02/06/1996			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122		
03		4743 X	2859	-0-	-1884	-0-	250 1	2258 2	Y	-0-			-0-
							351 4						
04		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	341 1	3170 2	Y	-0-			-0-
							507 4						
05		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	358 1	3065 2	Y	-0-			-0-
							281 4						
06		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	184 1	1405 2	Y	-0-			-0-
							18 4						
07		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	376 1	2541 2	Y	-0-			-0-
							397 4						
*08		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	208 1	1487 2	Y	-0-			-0-
							321 4						

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

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

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

03	6727 X	4741	-0-	-1986	-0-	415	1	3744	2	Y	-0-			-0-
						582	4							
04	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	504	1	4683	2	Y	-0-			-0-
						748	4							
05	6014 X	4875	-0-	-1139	-0-	471	1	4035	2	Y	-0-			-0-
						369	4							
06	5820 X	4648	-0-	-1172	-0-	532	1	4062	2	Y	-0-			-0-
						54	4							
07	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	697	1	4714	2	Y	-0-			-0-
						737	4							
08	6014 X	3306	-0-	-2708	-0-	341	1	2439	2	Y	-0-			-0-
						526	4							

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

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

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

03	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	479	1	4314	2	N	-0-			-0-
						671	4							
04	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	516	1	4796	2	N	-0-			-0-
						767	4							
05	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	538	1	4607	2	N	-0-			-0-
						422	4							
06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	566	1	4314	2	N	-0-			-0-
						57	4							
07	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	681	1	4607	2	N	-0-			-0-
						720	4							
08	4836 X	4198	-0-	-638	-0-	433	1	3097	2	N	-0-			-0-
						668	4							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784											
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 161940			COMPL. DATE 02/07/1997			TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	510	1	4604	2	N	-0-			-0-
							716	4							
04		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	580	1	5388	2	N	-0-			-0-
							861	4							
05		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	614	1	5259	2	N	-0-			-0-
							481	4							
06		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	640	1	4888	2	N	-0-			-0-
							65	4							
07		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	813	1	5494	2	N	-0-			-0-
							859	4							
08		5580 X	5247	-0-	-333	-0-	541	1	3871	2	N	-0-			-0-
							835	4							

L.C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 170309			COMPL. DATE 12/29/2017			TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:		6	RRCID -> 180574			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:		7	RRCID -> 188051			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442			
03	4154	X	3173	-0-	-981	-0-	278	1	2505	2	Y	-0-			-0-
							390	4							
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	311	1	2888	2	Y	-0-			-0-
							462	4							
05	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	364	1	3115	2	Y	-0-			-0-
							285	4							
06	3690	X	2831	-0-	-859	-0-	324	1	2474	2	Y	-0-			-0-
							33	4							
07	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	414	1	2802	2	Y	-0-			-0-
							438	4							
08	3782	X	2076	-0-	-1706	-0-	214	1	1532	2	Y	-0-			-0-
							330	4							

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:		8	RRCID -> 190030			COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480				
03	249	X	249	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	Y	-0-			-0-
							30	3							
04	210	X	118	-0-	-92	-0-	10	1	93	2	Y	-0-			-0-
							15	3							
05	527	X	519	-0-	-8	-0-	50	1	430	2	Y	-0-			-0-
							39	3							
06	510	X	364	-0-	-146	-0-	42	1	318	2	Y	-0-			-0-
							4	3							
07	527	X	363	-0-	-164	-0-	41	1	278	2	Y	-0-			-0-
							44	4							
*08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	55	1	390	2	Y	-0-			-0-
							84	4							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784												
WEATHERBY-WERNECKE GU			WELL #: 9		RRCID -> 190659			COMPL. DATE 08/10/2002			TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GREENE, O. W.			WELL #: 4		RRCID -> 237120			COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884				
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	27	1	240	2	Y	-0-			-0-
							37	4							
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	-0-			-0-
							44	4							
05	868	N	29	-0-	-839	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	78	1	596	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	68	1	461	2	Y	-0-			-0-
							72	4							
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-			-0-
							12	4							

MAGNUM PRODUCING, LP			WELL #: 521516		RRCID -> 226100			COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903				
HOFFMAN 116			5												
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	-0-			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	N	-0-			-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-			-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	-0-			-0-
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOFFMAN 116			WELL #: 3		RRCID -> 233961			COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887				
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	120	1	2630	2	N	-0-			-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	120	1	2555	2	N	-0-			-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	120	1	2400	2	N	-0-			-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	120	1	2446	2	N	-0-			-0-
*07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	124	1	2664	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION			WELL #: 712336		RRCID -> 255455			COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632				
BISHOP CATTLE CO.			1												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2750					N	NO RPT			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723										
PIEDRA NEGRA				WELL #: 01	RRCID -> 254437	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12892	- 12910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WERNECKE, E. D. -A				WELL #: 1	RRCID -> 171982	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 15387	PERF.13551	- 13638					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

E. D. WERNECKE G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 171990	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL DEPTH 15492	PERF.13626	- 13646					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNECKE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 210402	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13095	- 14247					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSITA, W. (WILCOX)				78341 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784										
WERNECKE, ERNEST D. EAST				WELL #: 1	RRCID -> 178013	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 18020	PERF.10622	- 10642					
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			87
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	28 1	257 2			N	-0-			87
						41 4								
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25 1	217 2			N	-0-			87
						20 4								
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	65 2			N	-0-			87
						1 4								
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	49 1	329 2			N	-0-			87
						51 4								
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25 1	184 2			N	-0-			87
						40 4								

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HOFFMAN, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 032172	COMPL. DATE 11/24/1963	TOTAL DEPTH 10538	PERF. N/A						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSS (700)		78369 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
LANITA OIL, LLC		485320												
LGU		WELL #: 1		RRCID -> 284922		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 845		PERF. 614 - 734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS (2400)		78369 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
LANITA OIL, LLC		485320												
LANITA		WELL #: 1		RRCID -> 277124		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2067 - 2465				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, N. (1580)		78374 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376												
BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 279535		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1414 - 1422				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652												
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 086047		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9402 - 9562				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 087798		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9538 - 9624				
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
04	390 N	117	-0-	-273	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 16		RRCID -> 143901		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8644 - 9878				
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	290	2	3	9	Y	3			-0-
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BRUNI-SUMMERS //CONT.// 029652														
WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		620 N	77	-0-	-543	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	5
04		660 N	282	-0-	-378	-0-	-0-	282	2			Y	-0-	5
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	-0-	5
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-	5
*07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-	5
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5

ROTTERSMAN														
WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476														
03		527 N	429	-0-	-98	-0-	-0-	429	2			Y	-0-	-0-
04		600 N	490	-0-	-110	-0-	-0-	490	2			Y	-0-	-0-
05		558 N	397	-0-	-161	-0-	-0-	397	2			Y	-0-	-0-
06		420 N	333	-0-	-87	-0-	-0-	329	2	4	9	Y	4	-0-
*07		496 N	473	-0-	-23	-0-	-0-	469	2	4	9	Y	4	-0-
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN														
WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388														
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	2			Y	-0-	-0-
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
05		93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	-0-
06		120 N	60	-0-	-60	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	-0-
*07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN														
WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552														
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-	-0-
04		2250 N	1939	-0-	-311	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-	-0-
05		2015 N	2006	-0-	-9	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-	-0-
06		1890 N	1696	-0-	-194	-0-	-0-	1675	2	21	9	Y	19	-0-
*07		2015 N	1898	-0-	-117	-0-	-0-	1881	2	17	9	Y	15	-0-
08		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN														
WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702														
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-	-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	-0-
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	-0-
*07		124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRUNI-SUMMERS														
WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GILL, F. J.														
WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454														
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-	2
04		1530 N	1490	-0-	-40	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-	2
05		1674 N	1397	-0-	-277	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-	2
06		1470 N	1355	-0-	-115	-0-	-0-	1338	2	17	9	Y	15	2
*07		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-	2
08		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		12	RRCID ->	171101	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	9194 - 9258
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	894	2	8 9	N	7	7 1	5
04	900 N	609	-0-	-291	-0-	609	2		N	-0-		5
05	899 N	810	-0-	-89	-0-	802	2	8 9	N	7	7 1	5
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8 9	N	7	7 1	5
*07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		5
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT		5

ROTTERSMAN		WELL #:		25	RRCID ->	173312	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8553 - 8562
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-		-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	54	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		29	RRCID ->	173313	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	8818 - 8860
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	54	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		20	RRCID ->	173497	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8671 - 9498
03	3100 N	1559	-0-	-1541	-0-	2142	2		Y	-0-		57
04	5070 X	180	-0-	-4890	-0-	180	2		Y	-0-		57
05	5239 X	91	-0-	-5148	-0-	91	2		Y	-0-		57
06	5070 X	65	-0-	-5005	-0-	64	2	1 9	Y	1	1 1	57
*07	4805 X	2433	-0-	-2372	-0-	2412	2	21 9	Y	19	19 1	57
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT		57

ROTTERSMAN		WELL #:		30	RRCID ->	173859	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	9674 - 9745
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		34	RRCID ->	176292	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9422 - 9454
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-		-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		Y	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		33	RRCID ->	182737	COMPL. DATE	06/17/2000	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8783 - 9583
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-		-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		Y	-0-		-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-		-0-
06	960 N	948	-0-	-12	-0-	936	2	12 9	Y	11	11 1	-0-
*07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1180	2	10 9	Y	9	9 1	-0-
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN (LOBO)																	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROTTERSMAN //CONT.// 029652																	
WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04		540 N	501	-0-	-39	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
05		558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06		480 N	464	-0-	-16	-0-	458	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN																	
WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927																	
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04		120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06		90 N	53	-0-	-37	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GJM GAS UNIT I																	
WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800																	
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4	4	1			9
04		810 N	502	-0-	-308	-0-	502	2			N	-0-					9
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	N	9	9	1			9
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	2	8	9	N	7	7	1			9
*07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					9
08		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					9

GJM GAS UNIT I																	
WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512																	
03		217 N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC																	
MAYERS 029656																	
WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYERS																	
WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342																	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656												
ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303												
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-	9
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	-0-	206	2	Y	-0-	9
05		217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	209	2	Y	-0-	9
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	2 1	9
*07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	2 1	9
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-			Y	NO RPT	9

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2	N	5 1	2
06		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	7 1	2
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
08		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-			N	NO RPT	2

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	N	1 1	-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	N	2 1	-0-
*07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
 MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	576 2	6 9	Y	5	5 1		16
04	510 N	296	-0-	-214	-0-	296 2		Y	-0-			16
05	527 N	473	-0-	-54	-0-	469 2	4 9	Y	4	4 1		16
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	771 2	4 9	Y	4	4 1		16
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			16
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			16

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		Y	-0-			-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	459 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
*07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	591 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

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

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

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

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		Y	-0-			12
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420 2		Y	-0-			12
05	372 N	265	-0-	-107	-0-	265 2		Y	-0-			12
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	412 2	6 9	Y	5	5 1		12
*07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	538 2	4 9	Y	4	4 1		12
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

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

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		11	RRCID ->	178531	COMPL. DATE	06/20/2000	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	9710 - 9730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (8500)				78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652									
ROTTERSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	143721	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	8530 - 8585	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUMMERS, BRUNI				WELL #:	22	RRCID ->	196636	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8446 - 8460
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1 9	N	1	1 1		7
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			7
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			7
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			7
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			7
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROTTERSMAN		WELL #:		13	RRCID ->	129807	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8638 - 8664	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN				WELL #:	21R	RRCID ->	171860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8116 - 8190
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GILL, F. J.				WELL #:	15	RRCID ->	186644	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8384 - 8396
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB										
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425														
ROTTERSMAN		WELL #:		12	RRCID ->	122263	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8598 - 8768							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	CAPACITY		CNTY: WEBB											
SUMMERS, BRUNI				8	RRCID ->	178557	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8298 - 8304							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS				WELL #:	9	RRCID ->	179106	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8378 - 8384						
03	3627	X	3224	-0-	-403	-0-	166	1	3041	2	Y	15	43	1				18
							17	9										
04	3480	X	3397	-0-	-83	-0-	187	1	3173	2	Y	34						52
							37	9										
05	3596	X	2463	-0-	-1133	-0-	150	1	2290	2	Y	21						73
							23	9										
06	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	198	1	2808	2	Y	24	85	1				12
							26	9										
07	3503	X	2541	-0-	-962	-0-	184	1	2316	2	Y	37						49
							41	9										
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-						49

ROTTERSMAN (9020)				78485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB										
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652														
ROTTERSMAN		WELL #:		3	RRCID ->	098029	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	9282	PERF. 9020 - 9106							
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-						-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-						-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-						-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1		1	1			-0-
*07	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	2	1	9	Y	1		1	1			-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT						-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656	CAPACITY		CNTY: WEBB											
ROTTERSMAN				4	RRCID ->	104206	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	11117	PERF. 9224 - 9377							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1922 N	1211	-0-	-711	-0-	1210	2	1 9	N	1	51
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2421	2	28 9	N	25	76
05	930 N	530	-0-	-400	-0-	530	2		N	-0-	76
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12 9	N	11	87
07	1922 N	1545	-0-	-377	-0-	1543	2	2 9	N	2	89
*08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2 9	N	2	91

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-	-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		Y	-0-	-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	97	2	1 9	Y	1	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-	-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1 9	Y	1 1	-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

03	3441 X	3002	-0-	-439	-0-	25	1	2977	2	N	-0-	20
04	3330 X	2460	-0-	-870	-0-	2440	1	20	2	N	-0-	20
05	3441 X	2265	-0-	-1176	-0-	20	1	2245	2	N	-0-	20
06	3330 X	3041	-0-	-289	-0-	25	1	3016	2	N	-0-	20
07	3007 X	2475	-0-	-532	-0-	20	1	2455	2	N	-0-	20
08	3007 X	1762	-0-	-1245	-0-	15	1	1747	2	N	-0-	20

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

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

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

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

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

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

RUCIAS, N. (FB B)		//CONT.//		78831 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	204421	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10210	- 10716	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2294 2	98 9	Y		89	102 1		52
04	2070 X	1744	-0-	-326	-0-	1656 2	88 9	Y		80	77 1		55
05	2108 X	1821	-0-	-287	-0-	1766 2	55 9	Y		50	43 1		62
06	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2461 2	88 9	Y		80	108 1		34
07	2387 X	2363	-0-	-24	-0-	2283 2	80 9	Y		73	64 1		43
08	2387 X	2208	-0-	-179	-0-	2117 2	91 9	Y		83	65 1		61

LA RUCIA RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	209196	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234	- 10578	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17)				78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	177164	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10101	- 10161	
03	1395 N	905	-0-	-490	-0-	871 2	34 9	Y		31	35 1		19
04	1440 N	254	-0-	-1186	-0-	230 2	24 9	Y		22	23 1		18
05	1457 N	356	-0-	-1101	-0-	349 2	7 9	Y		6	9 1		15
06	870 N	315	-0-	-555	-0-	305 2	10 9	Y		9	17 1		7
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	307 2	4 9	Y		4	5 1		6
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	293 2		Y		-0-	6 1		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	192232	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 9998	- 10380	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9596	- 9614	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9771	- 9855	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17)			78831 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
LA RUCIA RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 125167		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9932 - 10011							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

LA RUCIA G.U 2			WELL #: 21		RRCID -> 279663		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 13340		PERF.10184 - 10221							
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-	
04		1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-	
05		899 #	817	-0-	-82	-0-	817	2			Y	-0-					-0-	
06		870 #	835	-0-	-35	-0-	835	2			Y	-0-					-0-	
07		1612 #	1603	-0-	-9	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-	
08		1612 #	736	-0-	-876	-0-	736	2			Y	-0-					-0-	

RUCIAS, N. (FB E)			78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
LOPEZ, GLORIA G.			WELL #: 1		RRCID -> 084078		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9872 - 10004							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LA RUCIA RANCH			WELL #: 8		RRCID -> 112045		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10826		PERF. 9857 - 10127							
03		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-	
04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-	
05		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2069	2	12	9	Y	11	5	1			6	
06		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1941	2	15	9	Y	14	16	1			4	
07		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1911	2	14	9	Y	13	11	1			6	
*08		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1951	2	15	9	Y	14	11	1			9	

LA RUCIA RANCH			WELL #: 9		RRCID -> 115953		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 8820 - 9381							
03		4061 X	3927	-0-	-134	-0-	3887	2	40	9	Y	36	38	1			25	
04		4080 X	3884	-0-	-196	-0-	3850	2	34	9	Y	31	30	1			26	
05		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4004	2	32	9	Y	29	20	1			35	
06		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3873	2	39	9	Y	35	50	1			20	
07		3999 X	3792	-0-	-207	-0-	3756	2	36	9	Y	33	29	1			24	
*08		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4030	2	39	9	Y	35	28	1			31	

LA RUCIA RANCH			WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9867 - 10532							
03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1650	2	78	9	Y	71	77	1			36	
04		1800 N	1594	-0-	-206	-0-	1526	2	68	9	Y	62	59	1			39	
05		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1972	2	64	9	Y	58	40	1			57	
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1933	2	78	9	Y	71	99	1			29	
07		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1560	2	73	9	Y	66	57	1			38	
08		2046 N	1961	-0-	-85	-0-	1885	2	76	9	Y	69	56	1			51	

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		5	RRCID ->	194940	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9566 - 10694				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	195624	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10210 - 10435				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		8	RRCID ->	196842	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10580 - 10660				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		1R	RRCID ->	198113	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9790 - 10303				
03	4371 X	4193	-0-	-178	-0-	259 1	3917	2	Y	15	23	1				34
						17 9										
04	4230 X	4085	-0-	-145	-0-	238 1	3812	2	Y	32	24	1				42
						35 9										
05	4526 X	4124	-0-	-402	-0-	248 1	3848	2	Y	25	47	1				20
						28 9										
06	4380 X	4013	-0-	-367	-0-	216 1	3777	2	Y	18						38
						20 9										
07	4526 X	4122	-0-	-404	-0-	219 1	3864	2	Y	35	46	1				27
						39 9										
08	4216 X	3865	-0-	-351	-0-	249 1	3605	2	Y	10						37
						11 9										

LA RUCIA RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	199297	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9022 - 9615				
03	3813 X	2495	-0-	-1318	-0-	2417 2	78	9	Y	71	76	1				40
04	4560 X	2458	-0-	-2102	-0-	2390 2	68	9	Y	62	59	1				43
05	4712 X	3483	-0-	-1229	-0-	3424 2	59	9	Y	54	39	1				58
06	3060 X	2693	-0-	-367	-0-	2621 2	72	9	Y	65	93	1				30
07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2762 2	72	9	Y	65	56	1				39
08	3472 X	2734	-0-	-738	-0-	2658 2	76	9	Y	69	55	1				53

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		15	RRCID ->	199677	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9564 - 9762				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200690		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11606		PERF.10560 - 11515						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200847		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9975 - 10254						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201430		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 12040		PERF. 9567 - 9651						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201949		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 9089 - 9902						
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	634	2	53	9	Y	48	43	1		23
04	1470	X	846	-0-	-624	-0-	780	2	66	9	Y	60	48	1		35
05	1736	X	648	-0-	-1088	-0-	622	2	26	9	Y	24	24	1		35
06	1680	X	538	-0-	-1142	-0-	494	2	44	9	Y	40	57	1		18
07	1736	X	945	-0-	-791	-0-	880	2	65	9	Y	59	45	1		32
08	868	X	684	-0-	-184	-0-	608	2	76	9	Y	69	51	1		50

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 203083		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9549 - 9668						
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	54	1	823	2	N	-0-				17
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	89	1	1426	2	N	-0-				17
05	1860	N	383	-0-	-1477	-0-	23	1	360	2	N	-0-				17
06	840	N	761	-0-	-79	-0-	41	1	720	2	N	-0-				17
07	1581	N	677	-0-	-904	-0-	37	1	640	2	N	-0-				17
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	103	1	1490	2	N	-0-				17

LA RUCIA RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 203844		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 12493		PERF. 8992 - 11110						
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3716	2	117	9	Y	106	115	1		60
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3788	2	101	9	Y	92	89	1		63
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3938	2	95	9	Y	86	61	1		88
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3781	2	117	9	Y	106	148	1		46
07	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	3660	2	109	9	Y	99	86	1		59
08	3999	X	3980	-0-	-19	-0-	3867	2	113	9	Y	103	83	1		79

LA RUCIA RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 206121		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9154 - 9716						
03	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	1140	2	39	9	Y	35	38	1		19
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1339	2	34	9	Y	31	29	1		21
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1723	2	32	9	Y	29	20	1		30
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1841	2	39	9	Y	35	49	1		16
07	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1305	2	36	9	Y	33	29	1		20
08	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	1337	2	37	9	Y	34	28	1		26

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA RUCIA RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 206125		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 207309		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216			
03	2139 N	1875	-0-	-264	-0-	1758 2	117 9	Y	106	115 1	64
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1755 2	101 9	Y	92	89 1	67
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1823 2	119 9	Y	108	69 1	106
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1740 2	156 9	Y	142	185 1	63
07	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	1696 2	144 9	Y	131	112 1	82
*08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1814 2	152 9	Y	138	110 1	110

LA RUCIA RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 209130		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57 2		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 213836		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 218805		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032			
03	2232 N	2148	-0-	-84	-0-	2136 2	12 9	Y	11	12 1	7
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2132 2	10 9	Y	9	9 1	7
05	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	2031 2	14 9	Y	13	8 1	12
06	2070 N	1994	-0-	-76	-0-	1974 2	20 9	Y	18	22 1	8
07	2201 N	1801	-0-	-400	-0-	1783 2	18 9	Y	16	14 1	10
*08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2673 2	19 9	Y	17	14 1	13

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 14		RRCID -> 219631		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214			
03	17794 X	17338	-0-	-456	-0-	1072 1	16201 2	N	59	94 1	112
						65 9					
04	17220 X	16525	-0-	-695	-0-	964 1	15418 2	N	130	95 1	147
						143 9					
05	17794 X	16752	-0-	-1042	-0-	1008 1	15636 2	N	98	186 1	59
						108 9					
06	16770 X	16251	-0-	-519	-0-	873 1	15301 2	N	70		129
						77 9					
07	17329 X	16472	-0-	-857	-0-	876 1	15443 2	N	139	185 1	83
						153 9					
08	17329 X	15532	-0-	-1797	-0-	1000 1	14463 2	N	63		146
						69 9					

RUCIAS, N. (FB E V-17)													
SOCO ATX LLC													
MARTINEZ GAS UNIT													
78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
100095													
WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY															
LOPEZ, GLORIA GARCIA															
386310															
WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364															
03	12803	X	9452	-0-	-3351	-0-	585	1	8852	2	Y	14	22	1	23
							15	9							
04	12240	X	11328	-0-	-912	-0-	665	1	10627	2	Y	33	23	1	33
							36	9							
05	12400	X	11845	-0-	-555	-0-	716	1	11103	2	Y	24	45	1	12
							26	9							
06	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	629	1	11031	2	Y	18			30
							20	9							
07	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	637	1	11233	2	Y	35	46	1	19
							39	9							
08	11842	X	11290	-0-	-552	-0-	729	1	10543	2	Y	16			35
							18	9							

LOPEZ, GLORIA GARCIA															
WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520															
03	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	612	1	9255	2	Y	14	23	1	25
							15	9							
04	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	561	1	8979	2	Y	32	24	1	33
							35	9							
05	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	583	1	9042	2	Y	24	46	1	11
							26	9							
06	9570	X	9168	-0-	-402	-0-	494	1	8655	2	Y	17			28
							19	9							
07	9889	X	9460	-0-	-429	-0-	506	1	8915	2	Y	35	46	1	17
							39	9							
08	9889	X	9095	-0-	-794	-0-	587	1	8491	2	Y	15			32
							17	9							

HUERTA															
WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865															
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.															
WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158															
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)			//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	5	RRCID ->	195753	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9566 - 10694
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOPEZ SWD			WELL #:	1	RRCID ->	197821	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5633 - 5659
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	9	RRCID ->	201338	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9690 - 9735
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HUERTA			WELL #:	2	RRCID ->	216144	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9791 - 9814
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	N	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	16	1	250	2	N	-0-
06	240 N	146	-0-	-94	-0-	8	1	138	2	N	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-
08	279 N	193	-0-	-86	-0-	13	1	180	2	N	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	1B	RRCID ->	263509	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9411 - 9461
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MARCEL DELUNA GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	265632	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	11606	PERF. 9753 - 9852
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
DELUNA GAS UNIT												
78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
03		6851	5788	-0-	-1063	605	357 1	5395 2		Y	33	225
							36 9					
04		2160	5485	-0-	3325	3930	323 1	5161 2		Y	1 173 1	53
							1 9					
05		2232	5683	-0-	3451	7381	343 1	5315 2		Y	23	76
							25 9					
06		2160	5446	-0-	3286	10667	293 1	5133 2		Y	18	94
							20 9					
07		2232	5535	-0-	3303	13970	296 1	5217 2		Y	20	114
							22 9					
*08		22424	5343	-0-	-17081	-0-	345 1	4996 2		Y	2	116
							2 9					

RUCIAS, N. (FB F V-17)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
LA RUCIA RANCH												
78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
386310												
WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RUCIAS, N. (FB L)												
ATLAS OPERATING LLC												
LOPEZ												
78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
036587												
WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865												
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			Y	-0-	-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			Y	-0-	-0-

LOPEZ												
78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
386310												
WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679												
03	PRTL	PLG	2	-0-	2	4	2 2			Y	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-	-0-

RUCIAS, N. (V-15)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
LOPEZ, GLORIA GARCIA												
78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
386310												
WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456												
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RUCIAS, N. (V-15)		//CONT.//		78832 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		9	RRCID ->	204736	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9126 - 9735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HUERTA		WELL #:		1	RRCID ->	215124	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10554	PERF. 9153 - 9498
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		4	RRCID ->	265634	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	11765	PERF. 9140 - 9160			
03	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	141	1	2126	2	N	15	23	1	25
						17	9							
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	130	1	2079	2	N	33	23	1	35
						36	9							
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	139	1	2148	2	N	24	46	1	13
						26	9							
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	120	1	2107	2	N	18			31
						20	9							
07	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	122	1	2155	2	N	35	46	1	20
						39	9							
08	2325 N	2093	-0-	-232	-0-	134	1	1941	2	N	16			36
						18	9							

RUFFLE (LOBO)		78869 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
FROST, P.M.		WELL #:		3	RRCID ->	108135	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	11108	PERF. 9712 - 9733
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14

RUTHIE H. (WILCOX)		79058 475		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DCR 82		WELL #:		2	RRCID ->	141136	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7022 - 7038
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER)			79609 375 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ARANSAS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
ST CHARLES CO.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	Y	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	Y	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	Y	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	Y	-0-		-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 2	Y	-0-		-0-

ST. CHARLES CO.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			75	156513	05/19/2011	11797	10839	-		10855	
03	91648 X	44474	-0-	-47174	-0-	2249 1	41259 2	Y	878	1022 1	262
						966 9					
04	39215 X	39215	-0-	-0-	-0-	2043 1	36365 2	Y	734	740 1	256
						807 9					
05	81189 X	36271	-0-	-44918	-0-	1946 1	33404 2	Y	837	788 1	305
						921 9					
*06	61830 X	31795	-0-	-30035	-0-	1754 1	29193 2	Y	771	745 1	331
						848 9					
*07	52235 X	27445	-0-	-24790	-0-	1584 1	25090 2	Y	701	661 1	371
						771 9					
08	42904 X	27316	-0-	-15588	-0-	1652 1	24960 2	Y	640	640 1	371
						704 9					

ST. CHARLES CO.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			87	270893	07/23/2013	11800	11360	-		11440	
03	11594 X	9995	-0-	-1599	-0-	513 1	9410 2	N	65	73 1	17
						72 9					
04	10860 X	9715	-0-	-1145	-0-	512 1	9112 2	N	83	76 1	24
						91 9					
05	10788 X	10079	-0-	-709	-0-	550 1	9441 2	N	80	77 1	27
						88 9					
*06	9750 X	9583	-0-	-167	-0-	537 1	8941 2	N	95	86 1	36
						105 9					
*07	10044 X	9272	-0-	-772	-0-	543 1	8608 2	N	110	95 1	51
						121 9					
08	10075 X	9169	-0-	-906	-0-	560 1	8459 2	N	136	119 1	68
						150 9					

ST. CHARLES CO.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			92	275311	03/22/2018	11625	7947	-		8173	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ST. CHARLES CO.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
			104	277603	08/14/2021	12579	10946	-		10971	
03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	141 1	2592 2	N	-0-		-0-
04	2490 X	2271	-0-	-219	-0-	121 1	2150 2	N	-0-		-0-
05	2821 N	2289	-0-	-532	-0-	126 1	2163 2	N	-0-		-0-
06	2640 N	2215	-0-	-425	-0-	126 1	2089 2	N	-0-		-0-
07	2356 N	1495	-0-	-861	-0-	89 1	1406 2	N	-0-		-0-
08	2294 N	67	-0-	-2227	-0-	4 1	63 2	N	-0-		-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.//		79609 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ST. CHARLES CO.		WELL #: 99		RRCID -> 278180		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 109		RRCID -> 280545		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 103		RRCID -> 280990		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 1		WELL #: 88		RRCID -> 282659		COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	2	1			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	19	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	3	2	1			1
						3	9									
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	2	1	1			2
						2	9									
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	1	1	1			2
						1	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER)		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
ST. CHARLES CO.		WELL #: 33		RRCID -> 149503		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 79		RRCID -> 157177		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856								
03	2852 X	2689	-0-	-163	-0-	139	1	2550	2	Y	-0-					-0-
04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	135	1	2412	2	Y	-0-					-0-
05	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	151	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	2610 X	2182	-0-	-428	-0-	124	1	2058	2	Y	-0-					-0-
07	2697 X	2226	-0-	-471	-0-	132	1	2094	2	Y	-0-					-0-
08	2728 X	2054	-0-	-674	-0-	128	1	1926	2	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.//		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 86		RRCID -> 274788		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8490 - 8508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 101		RRCID -> 280702		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 9247		PERF. 8750 - 8850						
03	29512 X	22863	-0-	-6649	-0-	1160	1	21284	2	N	381	385	1			99
						419	9									
04	28560 X	21028	-0-	-7532	-0-	1102	1	19621	2	N	277	279	1			97
						305	9									
05	27931 X	20305	-0-	-7626	-0-	1102	1	18918	2	N	259	257	1			99
						285	9									
*06	24090 X	18238	-0-	-5852	-0-	1012	1	16846	2	N	345	308	1			136
						380	9									
*07	23777 X	16040	-0-	-7737	-0-	929	1	14725	2	N	351	312	1			175
						386	9									
08	22878 X	15341	-0-	-7537	-0-	932	1	14078	2	N	301	302	1			174
						331	9									

ST. CHARLES CO.		WELL #: 102		RRCID -> 282442		COMPL. DATE 01/16/2021		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 9050 - 9522						
03	41323 X	29050	-0-	-12273	-0-	1459	1	26768	2	N	748	806	1			211
						823	9									
04	35940 X	26073	-0-	-9867	-0-	1352	1	24065	2	N	596	596	1			211
						656	9									
05	34999 X	25190	-0-	-9809	-0-	1367	1	23456	2	N	334	390	1			155
						367	9									
*06	31740 X	25142	-0-	-6598	-0-	1417	1	23586	2	N	126	191	1			90
						139	9									
*07	31000 X	26409	-0-	-4591	-0-	1567	1	24821	2	N	19	67	1			42
						21	9									
08	29047 X	24917	-0-	-4130	-0-	1544	1	23317	2	N	51	56	1			37
						56	9									

SALADO CREEK (3100)		79737 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: C 27		RRCID -> 275675		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 1659 - 1669				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE		80038 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666		WELL #: 1		RRCID -> 271329		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2520 - 2530				
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350				N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 WOOD, CONAN T WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-		927				N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	278	-0-	278		3094	278	2		N	-0-					-0-
04	14B DENY	201	-0-	201		3295	201	2		N	-0-					-0-
05	14B DENY	331	-0-	331		3626	331	2		N	-0-					-0-
06	14B DENY	50	-0-	50		3676	50	2		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	49	-0-	49		3725	49	2		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3725				N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	695 N	695	-0-	-0-		-0-	695	2		N	-0-					-0-
04	503 N	503	-0-	-0-		-0-	503	2		N	-0-					-0-
05	828 N	828	-0-	-0-		-0-	828	2		N	-0-					-0-
06	697 N	697	-0-	-0-		-0-	697	2		N	-0-					-0-
*07	680 N	680	-0-	-0-		-0-	680	2		N	-0-					-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837		-0-				N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 RESS PRODUCTION CO. 703465
 FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAMANO (1ST RINCON)			80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
SAMANO, M. "C"			WELL #: 2		RRCID -> 173757		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 6390 - 6678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 32		RRCID -> 191340		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 7052 - 7166	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 28		RRCID -> 192578		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 7032 - 7062	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 35		RRCID -> 193066		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7150 - 7290	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 34		RRCID -> 193764		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 6768 - 7458	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 38		RRCID -> 195230		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 7243 - 8436	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.//		80086 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
RICHMOND		WELL #:		3	RRCID ->	195236	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7502 - 7602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			43
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			43
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			43
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197005	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6247 - 10038		
03	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	424	1	4520	3	Y	-0-			89
04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	560	1	4735	3	Y	-0-			89
05	3999 X	3022	-0-	-977	-0-	327	1	2695	3	Y	-0-			89
06	DLQ G-10	5559	-0-	5559	5559	732	1	4827	3	Y	-0-			89
07	DLQ G-10	6062	-0-	6062	11621	926	1	5136	3	Y	-0-			89
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11621					Y	NO RPT			89

DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197459	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	6994 - 7000		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	198883	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7150 - 9274		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

SAMANO (2ND RINCON)		80086 470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
SAMANO		WELL #:		25	RRCID ->	187498	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	6896 - 8190		
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			23
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			23
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190201	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7398 - 9708		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	34	1	60	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	155	-0-	155	155	60	1	95	3	Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	153	-0-	153	308	49	1	104	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	308					Y	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191339		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192503		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192577		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226								
03	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	2377	1	5209	3	Y	144					181
						158	9									
04	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	2241	1	4905	3	Y	2					183
						2	9									
05	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	1812	1	3192	3	Y	155	68	1			270
						171	9									
06	DLQ G-10	1960	-0-	1960	1960	724	1	1148	3	Y	80					350
						88	9									
07	DLQ G-10	1925	-0-	1925	3885	599	1	1257	3	Y	63					413
						69	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3885					Y	NO RPT					413

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	126	-0-	126	126	126	1	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1286	-0-	1286	1412	1286	1	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1412			Y	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472		
03	4030 X	2552	-0-	-1478	-0-	780 1	1710 3	N	56	213
						62 9				
04	5070 X	4607	-0-	-463	-0-	1445 1	3162 3	N	-0-	213
05	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	2526 1	4451 3	N	188	220
						207 9				
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	2205 1	3496 3	N	31	251
						34 9				
*07	5239 X	5169	-0-	-70	-0-	1657 1	3478 3	N	31	282
						34 9				
08	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			N	NO RPT	282

SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611															
ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57	
RICHMOND										WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KENT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16	
COATES Y										WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 203061		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 10		RRCID -> 203062		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 5		RRCID -> 204768		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

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

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	5	5	1	2
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	6	1	79	2	Y	3	2	1	3
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	9	245	2	Y	5	6	1	2
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	Y	4	3	1	3
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	6	9	226	2	Y	4	6	1	1
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	3	3	1	1
							4	9							
							15	1							
							3	9							

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	Y	8	8	1	3
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	9	9	182	2	Y	4	3	1	4
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	Y	9	10	1	3
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	4	9	399	2	Y	8	6	1	5
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	7	10	1	2
08	434	N	184	-0-	-250	-0-	9	9	165	2	Y	5	5	1	2
							26	1							
							8	9							
							13	1							
							6	9							

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 17		RRCID -> 198867		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8514 - 10385				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	179	1	2477	2	Y	45	50	1	16
04	2340 N	1263	-0-	-1077	-0-	50	9	1124	2	Y	29	17	1	28
05	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	32	9	2256	2	Y	49	60	1	17
06	2610 N	2302	-0-	-308	-0-	155	1	2104	2	Y	43	31	1	29
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	54	9	2307	2	Y	48	63	1	14
*08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	151	1	2355	2	Y	33	36	1	11
						47	9							
						168	1							
						53	9							
						185	1							
						36	9							
MURCH, B.L.		WELL #: 20		RRCID -> 199293		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9682 - 10603				
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	123	1	1695	2	Y	57	61	1	20
04	1800 N	1136	-0-	-664	-0-	63	9	1001	2	Y	36	21	1	35
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	95	1	2163	2	Y	47	64	1	18
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	40	9	1863	2	Y	38	29	1	27
07	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	148	1	1911	2	Y	41	55	1	13
08	2356 N	1887	-0-	-469	-0-	52	9	1726	2	Y	24	28	1	9
						134	1							
						42	9							
						139	1							
						45	9							
						135	1							
						26	9							
MURCH, B.L.		WELL #: 21		RRCID -> 200291		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 12311		PERF. 8282 - 10546				
03	1922 N	1773	-0-	-149	-0-	115	1	1591	2	Y	61	67	1	22
04	1800 N	908	-0-	-892	-0-	67	9	799	2	Y	30	20	1	32
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	76	1	1997	2	Y	43	59	1	16
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	33	9	1879	2	Y	39	28	1	27
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	137	1	1963	2	Y	41	55	1	13
08	2170 N	1225	-0-	-945	-0-	47	9	1120	2	Y	15	21	1	7
						135	1							
						43	9							
						143	1							
						45	9							
						88	1							
						17	9							
MURCH, B. L.		WELL #: 22		RRCID -> 200993		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 8530 - 10418				
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	60	1	824	2	Y	38	43	1	14
04	870 N	359	-0-	-511	-0-	42	9	304	2	Y	24	14	1	24
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	917	2	Y	19	34	1	9
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	26	9	839	2	Y	18	14	1	13
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	63	1	722	2	Y	15	23	1	5
08	992 N	910	-0-	-82	-0-	21	9	832	2	Y	12	13	1	4
						60	1							
						42	9							
						29	1							
						26	9							
						63	1							
						21	9							
						60	1							
						20	9							
						53	1							
						17	9							
						65	1							
						13	9							

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MORSE		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 4		RRCID -> 201249		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 9558 - 10164			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	305	1	4212	2	Y	23		70
04	6090 X	2319	-0-	-3771	-0-	200	1	2102	2	Y	15	49 1	36
05	6293 X	4651	-0-	-1642	-0-	297	1	4333	2	Y	19		55
06	4410 X	3513	-0-	-897	-0-	235	1	3272	2	Y	5		60
07	4557 X	4345	-0-	-212	-0-	293	1	4035	2	Y	15	46 1	29
08	4650 X	4279	-0-	-371	-0-	311	1	3962	2	Y	5		34

MURCH, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8372 - 10656			
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	100	1	1379	2	Y	61	67 1	22
04	1500 N	613	-0-	-887	-0-	50	1	521	2	Y	38	23 1	37
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	92	1	1341	2	Y	28	51 1	14
06	1500 N	1460	-0-	-40	-0-	96	1	1334	2	Y	27	21 1	20
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	49	1	668	2	Y	22	34 1	8
08	1457 N	767	-0-	-690	-0-	55	1	697	2	Y	14	17 1	5

W. R. JACKSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11849		PERF.10436 - 11620			
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	56	1	778	2	Y	7		40
04	630 N	473	-0-	-157	-0-	41	1	432	2	Y	-0-		40
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	135	1	1965	2	Y	-0-		40
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	141	1	1966	2	Y	42		82
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	754	2	Y	-0-		82
*08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	118	1	1509	2	Y	3		85

JACKSON, W.R. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 219544		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9616 - 11022			
03	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	199	1	2749	2	Y	-0-		132
04	1890 N	1208	-0-	-682	-0-	105	1	1103	2	Y	-0-		132
05	2542 N	718	-0-	-1824	-0-	46	1	672	2	Y	-0-		132
06	2850 N	2070	-0-	-780	-0-	138	1	1932	2	Y	-0-		132
07	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	201	1	2763	2	Y	-0-		132
*08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	104	1	1321	2	Y	-0-		132

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
GARCIA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	200286	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9562 - 9964	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	Y	23	28	1	20
04	DLQ G-10	236	-0-	236	236	25	9	190	3	Y	23			43
05	DLQ G-10	12	-0-	12	248	1	1	11	3	Y	-0-			43
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-			43
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-			43
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	248					Y	NO RPT			43

COATES Y				WELL #:	3	RRCID ->	200290	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10012 - 10222	
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	184	1	1739	3	Y	-0-	73	1	25
04	DLQ G-10	2678	-0-	2678	2678	263	1	2335	3	Y	73			98
05	DLQ G-10	1902	-0-	1902	4580	80	9	1698	3	Y	-0-			98
06	DLQ G-10	2299	-0-	2299	6879	204	1	2071	3	Y	2			100
*07	DLQ G-10	1929	-0-	1929	8808	2	9	1729	3	Y	16			116
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	8808	18	9			Y	NO RPT			116

GARCIA "B"				WELL #:	2	RRCID ->	200373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9754 - 10284	
03	0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA "C"				WELL #:	3	RRCID ->	201431	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	9814 - 10014	
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	54	1	510	3	Y	36	46	1	29
04	DLQ G-10	509	-0-	509	509	40	9	411	3	Y	47			76
05	DLQ G-10	301	-0-	301	810	46	1	269	3	Y	-0-			76
06	DLQ G-10	524	-0-	524	1334	52	9	472	3	Y	-0-			76
*07	DLQ G-10	580	-0-	580	1914	32	1	525	3	Y	-0-			76
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1914	55	1			Y	NO RPT			76

GARCIA "D"				WELL #:	4	RRCID ->	202197	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9408 - 9638	
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	9	12	1	20
04	DLQ G-10	171	-0-	171	171	10	9	138	3	Y	15			35
05	DLQ G-10	97	-0-	97	268	16	1	87	3	Y	-0-			35
06	DLQ G-10	273	-0-	273	541	17	9	246	3	Y	-0-			35
*07	DLQ G-10	364	-0-	364	905	10	1	329	3	Y	-0-			35
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	905	35	1			Y	NO RPT			35

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MORSE-FORSTER UNIT		80088 300 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WELL #: 2		RRCID -> 190333		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 8696 - 8964					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MURCH, B. L.		WELL #: 10		RRCID -> 191484		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7540 - 8772			
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	34 1	475 2	Y	22	24 1			8
04	390 N	267	-0-	-123	-0-	24 9	22 1	Y	14	8 1			14
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	15 9	37 1	Y	12	20 1			6
06	510 N	469	-0-	-41	-0-	13 9	31 1	Y	8	7 1			7
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	9 9	32 1	Y	9	13 1			3
08	589 N	447	-0-	-142	-0-	10 9	32 1	Y	6	7 1			2
						7 9							

MURCH, B. L.		WELL #: 8		RRCID -> 191485		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7470 - 8957			
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	194 1	2682 2	Y	30	32 1			11
04	2460 X	1591	-0-	-869	-0-	33 9	137 1	Y	19	11 1			19
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	21 9	230 1	Y	72	71 1			20
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	79 9	187 1	Y	53	38 1			35
07	2914 X	1313	-0-	-1601	-0-	58 9	87 1	Y	25	49 1			11
08	3658 X	660	-0-	-2998	-0-	28 9	47 1	Y	9	15 1			5
						10 9							

MURCH, B. L.		WELL #: 9		RRCID -> 191486		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 11004		PERF. 8238 - 8540			
03	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	172 1	2375 2	Y	39	43 1			14
04	2250 X	1510	-0-	-740	-0-	43 9	129 1	Y	26	15 1			25
05	2449 X	2408	-0-	-41	-0-	29 9	151 1	Y	47	56 1			16
06	2520 X	2218	-0-	-302	-0-	52 9	145 1	Y	41	29 1			28
07	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	45 9	184 1	Y	53	66 1			15
08	2418 N	2339	-0-	-79	-0-	58 9	168 1	Y	30	34 1			11
						33 9							

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.		//CONT.// 80088 300 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11		RRCID -> 191856	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7464 - 8978				
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	63 1 15 9	872 2	Y	14	16 1	5
04	870 N	435	-0-	-435	-0-	37 1 10 9	388 2	Y	9	5 1	9
05	1023 N	73	-0-	-950	-0-	5 1 1 9	67 2	Y	1	8 1	2
06	930 N	149	-0-	-781	-0-	10 1 3 9	136 2	Y	3	3 1	2
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	51 1 17 9	697 2	Y	15	14 1	3
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9	131 2	Y	2	4 1	1
MORSE		WELL #: 3		RRCID -> 195630	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8830 - 9776				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MURCH, B. L.		WELL #: 14		RRCID -> 197403	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7418 - 7424				
03	6975 X	6042	-0-	-933	-0-	405 1 53 9	5584 2	Y	48	52 1	17
04	6930 X	3331	-0-	-3599	-0-	287 1 31 9	3013 2	Y	28	17 1	28
05	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	473 1 164 9	6903 2	Y	149	138 1	39
06	6930 X	6833	-0-	-97	-0-	448 1 140 9	6245 2	Y	127	86 1	80
07	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	470 1 150 9	6469 2	Y	136	176 1	40
08	7533 X	7027	-0-	-506	-0-	504 1 97 9	6426 2	Y	88	98 1	30
MURCH, B.L.		WELL #: 18		RRCID -> 197720	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6514 - 8386				
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	117 1 28 9	1613 2	Y	25	27 1	9
04	1350 N	787	-0-	-563	-0-	67 1 17 9	703 2	Y	15	9 1	15
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	132 1 45 9	1926 2	Y	41	44 1	12
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	125 1 40 9	1746 2	Y	36	25 1	23
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	158 1 51 9	2168 2	Y	46	56 1	13
*08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	166 1 32 9	2114 2	Y	29	32 1	10
FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		273611 WELL #: 19		RRCID -> 181984	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 8556 - 9466				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// //CONT.//	80088 300 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
		WELL #:	23	RRCID -> 185551	COMPL. DATE 10/06/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 7280 - 8516			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	2719	-0-	-381	5947	259 1 12 9	2448 3	Y	11		42
04	3000 N	2802	-0-	-198	5749	282 1 1 9	2519 3	Y	1		43
05	3100 N	9739	-0-	6639	12388	1044 1 23 9	8672 3	Y	21		64
06	3000 N	2248	-0-	-752	11636	221 1 3 9	2024 3	Y	3		67
*07	3100 N	3310	-0-	210	11846	313 1 26 9	2971 3	Y	24		91
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11846			Y	NO RPT		91

SAMANO			WELL #:	20	RRCID -> 185918	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 6973 - 7357		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #:	24	RRCID -> 186423	COMPL. DATE 09/30/2004	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 7326 - 9220		
03	1612 X	1073	-0-	-539	-0-	102 1 6 9	965 3	Y	5		39
04	1500 X	1040	-0-	-460	-0-	105 1	935 3	Y	-0-		39
05	1550 X	745	-0-	-805	-0-	80 1 2 9	663 3	Y	2		41
06	1140 X	922	-0-	-218	-0-	90 1 9 9	823 3	Y	8		49
07	1085 X	584	-0-	-501	-0-	56 1	528 3	Y	-0-		49
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		49

SAMANO			WELL #:	26	RRCID -> 187150	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7097 - 9157		
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-		26
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-		26
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-		26
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26

SAMANO			WELL #:	25	RRCID -> 188311	COMPL. DATE 11/20/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 7888 - 8190		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC DIELMANN		//CONT.// 80088 300 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922																
03		3100 N	3513	-0-	413		336 1	3177 3		N	-0-					92
04		3899 X	3486	-0-	-413		352 1	3134 3		N	-0-					92
05		3069 X	2393	-0-	-676		257 1	2136 3		N	-0-					92
06		3577 X	3577	-0-	-0-		352 1	3225 3		N	-0-					92
*07		4151 X	4151	-0-	-0-		383 1	3629 3		N	126	186	1			32
							139 9									
08		3069 X	NO RPT	-0-	-3069					N	NO RPT					32

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250																
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05		758 N	758	-0-	-0-		81 1	677 3		N	-0-					98
06		1188 N	1188	-0-	-0-		117 1	1071 3		N	-0-					98
*07		1296 N	1296	-0-	-0-		124 1	1172 3		N	-0-					98
08		279 N	NO RPT	-0-	-279					N	NO RPT					98

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556																
03		1134 N	1134	-0-	-0-		92 1	869 3		Y	157	166	1			130
							173 9									
04		1124 N	1124	-0-	-0-		94 1	839 3		Y	174					304
							191 9									
05		682 N	636	-0-	-46		68 1	568 3		Y	-0-					304
06		962 N	962	-0-	-0-		95 1	867 3		Y	-0-					304
*07		1093 N	1093	-0-	-0-		104 1	989 3		Y	-0-					304
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					304

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190																
03		3100 N	2314	-0-	-786		222 1	2089 3		Y	3	88	1			-0-
							3 9									
04		3000 N	2659	-0-	-341		260 1	2315 3		Y	76					76
							84 9									
05		3100 N	1936	-0-	-1164		207 1	1720 3		Y	8					84
							9 9									
06		3000 N	3009	-0-	9		295 1	2701 3		Y	12					96
							13 9									
*07		3100 N	3213	-0-	113		305 1	2891 3		Y	15					111
							17 9									
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		4012			Y	NO RPT					111

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540																
03		62 X	6	-0-	-56		2 1	4 3		Y	-0-					9
04		60 X	4	-0-	-56		4 3			Y	-0-					9
05		31 X	5	-0-	-26		1 1	4 3		Y	-0-					9
06		30 X	1	-0-	-29		1 3			Y	-0-					9
*07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	203059	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9258	-	9274		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GARCIA "E"		WELL #:		5	RRCID ->	207077	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10345	-	10660		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	225689	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8060	-	10284		
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	114	1	1076	3	Y	82	98	1		52	
						90	9									
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	95	1	844	3	Y	97				149	
						107	9									
05	899 N	670	-0-	-229	-0-	72	1	598	3	Y	-0-				149	
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	87	1	793	3	Y	-0-				149	
*07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	96	1	907	3	Y	-0-				149	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				149	

RICHMOND		WELL #:		13	RRCID ->	247717	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9830	-	9870		
03	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				8	
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-				8	
05	3100 N	6681	-0-	3581	3581	6681	3			Y	-0-				8	
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	581					Y	-0-				8	
*07	581 N	-0-	-0-	-581	-0-					Y	-0-				8	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
SLICK STATE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	218386	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8732	-	8880		
03	930 N	872	-0-	-58	-0-	298	1	566	3	Y	7	8	1		106	
						8	9									
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	337	1	623	3	Y	71	128	1		49	
						78	9									
05	899 N	839	-0-	-60	-0-	297	1	521	3	Y	19				68	
						21	9									
06	840 N	711	-0-	-129	-0-	152	1	557	3	Y	2	18	1		52	
						2	9									
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	290	1	840	3	Y	12	4	1		60	
						13	9									
08	837 N	699	-0-	-138	-0-	165	1	534	3	Y	-0-	9	1		51	

SAMANO (K SAND)			80088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
SAMANO			WELL #:	34	RRCID ->	193921	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768 - 6804
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #:	20	RRCID ->	194462	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5552 - 6055
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO "C"			WELL #:	2	RRCID ->	194571	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6390 - 6408
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #:	27	RRCID ->	195228	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	5770 - 7914
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	68 1	641 3	Y	3			13
						3 9						
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	62 1	548 3	Y	-0-			13
05	558 N	400	-0-	-158	-0-	43 1	356 3	Y	1			14
						1 9						
06	DLQ G-10	625	-0-	625	625	61 1	558 3	Y	5			19
						6 9						
07	DLQ G-10	643	-0-	643	1268	61 1	581 3	Y	1			20
						1 9						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1268			Y	NO RPT			20

DE FLORES, M. S.			WELL #:	2	RRCID ->	215467	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6247 - 6584
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	242296	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	5970 - 6010
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

SAMANO (K SAND)		//CONT.// 80088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FAUSTO SALINAS ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 245510		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAMANO (MASSIVE 7200)		80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
MURCH, B. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194829		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	3038 X	2476	-0-	-562	-0-	165	1	2277	2	Y	31	35	1	11
						34	9							
04	2640 X	1033	-0-	-1607	-0-	88	1	923	2	Y	20	12	1	19
						22	9							
05	2728 X	1570	-0-	-1158	-0-	99	1	1437	2	Y	31	39	1	11
						34	9							
06	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	167	1	2336	2	Y	47	30	1	28
						52	9							
07	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	176	1	2418	2	Y	51	64	1	15
						56	9							
*08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	196	1	2494	2	Y	34	37	1	12
						37	9							

MURCH, B. L.		WELL #: 12		RRCID -> 194832		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MURCH, B. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197406		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	8	8	1	3
						9	9							
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	19	1	194	2	Y	5	3	1	5
						6	9							
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	Y	9	11	1	3
						10	9							
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	6	5	1	4
						7	9							
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	Y	6	8	1	2
						7	9							
08	372 N	180	-0-	-192	-0-	13	1	165	2	Y	2	3	1	1
						2	9							

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SAMANO		WELL #: 19		RRCID -> 182085		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611														
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	3144	-0-	44	44	301	1	2843	3	N	-0-		140
04		3000 N	3166	-0-	166	210	320	1	2846	3	N	-0-		140
05		2354 N	2144	-0-	-210	-	230	1	1914	3	N	-0-		140
06		3000 N	3395	-0-	395	395	334	1	3061	3	N	-0-		140
*07		2743 X	2348	-0-	-395	-	224	1	2124	3	N	-0-		140
08		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-					N	NO RPT		140

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190														
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540														
03		3286 X	2987	-0-	-299	-0-	286	1	2701	3	N	-0-		147
04		3180 X	2616	-0-	-564	-0-	265	1	2351	3	N	-0-		147
05		2914 X	2307	-0-	-607	-0-	248	1	2059	3	N	-0-		147
06		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	316	1	2891	3	N	-0-		147
*07		2976 X	2721	-0-	-255	-0-	260	1	2461	3	N	-0-		147
08		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT		147

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614														
03		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	254	1	2403	3	N	91		172
							100	9						
04		1560 N	1179	-0-	-381	-0-	119	1	1060	3	N	-0-		172
05		1860 N	960	-0-	-900	-0-	102	1	845	3	N	12		184
							13	9						
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	140	1	1283	3	N	12		196
							13	9						
*07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	103	1	979	3	N	12		208
							13	9						
08		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		208

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
SAMANO		WELL #:		24	RRCID ->	187379	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7326 - 7561
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SALINAS		WELL #:		8	RRCID ->	187691	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	6412 - 7716
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	187880	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6536 - 7590
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	239	1	2258	3	N	164
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	239	1	2127	3	N	164
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	138	1	1146	3	N	164
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	198	1	1813	3	N	164
*07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	209	1	1985	3	N	164
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	164

SAMANO		WELL #:		25	RRCID ->	188314	COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7182 - 7355
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		27	RRCID ->	189367	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7014 - 7539
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		29	RRCID ->	189988	COMPL. DATE	02/24/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6854 - 6978
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		26	RRCID ->	190607	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8162 - 8168
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201032		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201054		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 202006		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203055		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 205948		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
YTURRIA L & L		WELL #:		1	RRCID ->	192443	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6970 - 7110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)				80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR																																												
FAULCONER ENERGY, LLC				263648																																																	
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	191141	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	6912 - 9776																																									
03	04	05	06	07	08																																																
5394 X	4920 X	5642 X	5070 X	5239 X	5642 X	5228	2398	5642	5034	5198	4866	-0-	-166	-2522	-0-	-36	-41	-776	-0-	353 1	209 1	361 1	336 1	351 1	353 1	4875 2	2188 2	5256 2	4690 2	4827 2	4506 2	Y	Y	Y	Y	Y	Y	-0-	1	23	7	18	6		7 1	33 1		11	5	28	35	20	26

MORSE-FORSTER UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	195194	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	6805 - 6814
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	91 1	1262 2	Y	16				25
04	1170 N	788	-0-	-382	-0-	18 9	719 2	Y	-0-				25
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	69 1	1414 2	Y	28				53
06	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	97 1	1216 2	Y	9				62
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	31 9	1408 2	Y	6	34 1			34
*08	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	87 1	1446 2	Y	6				40

FLETCHER OPERATING, LLC				273611	RRCID ->	187883	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6892 - 6988
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10								
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	144 1	1359 3	N	-0-			96
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	152 1	1363 3	N	-0-			96
05	682 N	244	-0-	-438	-0-	26 1	218 3	N	-0-			96
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	160 1	1460 3	N	-0-			96
*07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	167 1	1586 3	N	-0-			96
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			96

SAMANO				WELL #:	27	RRCID ->	189368	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	6102 - 6285
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190606		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191518		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192867		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194498		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194845		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 195019		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195696		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195704		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196976		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 196983		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004								
03	3069 X	2043	-0-	-1026	-0-	2003	3	40	9	Y	36					68
04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3201	3	4	9	Y	4					72
05	2263 X	2182	-0-	-81	-0-	2173	3	9	9	Y	8					80
06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2565	3	11	9	Y	10					90
*07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3631	3	10	9	Y	9					99
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197055		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197098		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197408		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					50
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SAMANO		WELL #: 45		RRCID -> 197794		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAMORA RUIZ		WELL #: 3		RRCID -> 198221		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-	131	1			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					31

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198856		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198860		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200121		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320								
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					26
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					26
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					26

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611									
SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 7		RRCID -> 201434		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

HART ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KENT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 202367		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 203058		COMPL. DATE 09/30/2002			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICHMOND			WELL #: 6		RRCID -> 203849		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMANO			WELL #: 37		RRCID -> 204362		COMPL. DATE 10/27/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HART ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 206124		COMPL. DATE 10/11/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611		WELL #: 1		RRCID -> 208254	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 7860	- 8450					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62	

GARCIA "E"		WELL #: 5		RRCID -> 229406		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 11045			PERF. 6886 - 7166			
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	142	1	1344	3	Y	-0-			67	
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	140	1	1241	3	Y	-0-			67	
05	1054 N	636	-0-	-418	-0-	68	1	568	3	Y	-0-			67	
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	79	1	722	3	Y	-0-			67	
*07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	150	1	1423	3	Y	-0-			67	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			67	

SMITH PRODUCTION INC. RICHMOND		789662		WELL #: 11		RRCID -> 198865		COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 10400			PERF. 7684 - 8924	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC BLOOMBERG, SAMUEL D.		879035		WELL #: 33		RRCID -> 203216		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 8442			PERF. 6930 - 6950	
03	713 N	411	-0-	-302	-0-	142	1	269	3	Y	-0-			64	
04	840 N	708	-0-	-132	-0-	248	1	460	3	Y	-0-			64	
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	349	1	610	3	Y	-0-			64	
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	92	1	337	3	Y	-0-	3	1	61	
07	744 N	26	-0-	-718	-0-	7	1	19	3	Y	-0-			61	
08	961 N	14	-0-	-947	-0-	3	1	11	3	Y	-0-			61	

SAMANO (THIRD MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MORSE		80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
		263648		WELL #: 3		RRCID -> 214772	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8523	- 8687					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		273611		WELL #: 20		RRCID -> 185917		COMPL. DATE 05/26/2001			TOTAL DEPTH 9220			PERF. 6973 - 7357	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SAMANO (THIRD MASSIVE)			//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611											
SAMANO			WELL #: 23		RRCID -> 186381		COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 24		RRCID -> 187381		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 19		RRCID -> 187382		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 27		RRCID -> 188282		COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 25		RRCID -> 188313		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 29		RRCID -> 188318		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556				
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	102	4	965	3	Y	4			43
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	98	1	871	3	Y	-0-			43
05	713 N	579	-0-	-134	-0-	62	1	516	3	Y	1			44
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	97	1	890	3	Y	9			53
*07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	108	1	1028	3	Y	1			54
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			54

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191343		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 199667		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612						
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	97 3	Y	17	18 1			35
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	19 9	47 3	Y	11				46
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	12 9							
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	4 3	159 3	Y	-0-				46
*07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	17 1	100 3	Y	-0-				46
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 1		Y	NO RPT				46

DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 200365		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201033		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201055		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201855		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80088 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
COATES Y		WELL #:		1	RRCID ->	202008	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	7972 - 8058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES Y		WELL #:		2	RRCID ->	203054	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	7798 - 7824
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		80089 085		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
MORSE - FORSTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190337	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8532 - 8916
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	190437	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	8595 - 10470	
03	5115	X	5066	-0-	-49	-0-	341	1	4703	2	Y	20	133
							22	9					
04	4950	X	2678	-0-	-2272	-0-	231	1	2426	2	Y	19	64
							21	9					
05	4991	X	4925	-0-	-66	-0-	315	1	4587	2	Y	21	85
							23	9					
06	4890	X	4773	-0-	-117	-0-	319	1	4447	2	Y	6	91
							7	9					
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	351	1	4823	2	Y	18	42
							20	9					
*08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	374	1	4772	2	Y	6	48
							7	9					

MORSE		WELL #:		6	RRCID ->	210737	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8525 - 9953	
03	2697	X	1603	-0-	-1094	-0-	108	1	1491	2	Y	4	25
							4	9					
04	2610	X	937	-0-	-1673	-0-	81	1	853	2	Y	3	12
							3	9					
05	2542	X	1520	-0-	-1022	-0-	98	1	1422	2	Y	-0-	12
06	2460	X	1453	-0-	-1007	-0-	97	1	1356	2	Y	-0-	12
07	2294	X	1588	-0-	-706	-0-	107	1	1475	2	Y	5	2
							6	9					
08	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	106	1	1346	2	Y	-0-	2

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
				273611		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	168 1	367 3	Y	10			22	
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	11 9	346 3	Y	-0-			22	
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	158 1	108 3	Y	5	2 1		25	
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	6 9	171 3	Y	12			37	
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	108 1	187 3	Y	9			46	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9						46	
						89 1							
						10 9							
								Y	NO RPT				

SAMANO				WELL #:	31	RRCID ->	189734	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9218 - 9708
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COATES SS				WELL #:	1	RRCID ->	189890	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 9152
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	56 1	531 3	Y	-0-			1	
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	33 1	295 3	Y	-0-			1	
05	248 N	119	-0-	-129	-0-	13 1	106 3	Y	-0-			1	
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			1	
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 3	Y	-0-			1	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	

SAMANO				WELL #:	33	RRCID ->	191336	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7212 - 9416
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	389 1	852 3	Y	-0-			-0-	
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	367 1	802 3	Y	-0-			-0-	
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	353 1	622 3	Y	-0-			-0-	
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	621 1	984 3	Y	-0-			-0-	
*07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	513 1	1078 3	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

COATES SS				WELL #:	2	RRCID ->	191392	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8694 - 9858
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	56 1	527 3	Y	-0-			68	
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	59 1	528 3	Y	-0-			68	
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	44 1	363 3	Y	-0-			68	
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	56 1	516 3	Y	49	91 1		26	
						54 9							
*07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	61 1	576 3	Y	12			38	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9						38	

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80089 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 191936		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-			20
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	430	3	Y	-0-			20
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	46	1	384	3	Y	-0-			20
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	57	1	521	3	Y	96	91	1	25
						106	9							
*07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	59	1	560	3	Y	12			37
						13	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

SAMANO		WELL #: 30		RRCID -> 192695		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193073		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 194651		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422					
03	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	1196	1	2620	3	Y	72			139
						79	9							
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	1092	1	2390	3	Y	-0-			139
05	3007 X	2392	-0-	-615	-0-	839	1	1477	3	Y	69	31	1	177
						76	9							
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	1263	1	2002	3	Y	139			316
						153	9							
*07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	1516	1	3182	3	Y	159			475
						175	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			475

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197059		COMPL. DATE 07/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 197790		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280					
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	62	1	136	3	N	-0-			22
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	9	1	19	3	N	-0-			22
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	3	N	-0-			22
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	N	-0-			22
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	3	N	-0-			22
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			22

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	199160	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9266 - 9274	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)				80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264									
DIAZ		WELL #:		2	RRCID ->	201487	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7316 - 7534	
03	DLQ	G-10	26034	-0-	26034	59951	30 1	25720 2	Y	258	320 1		-0-
							284 9						
04	DLQ	G-10	10439	-0-	10439	70390	7 1	10250 2	Y	165	161 1		4
							182 9						
05	80138	X	9748	-0-	-70390	-0-	30 1	9685 2	Y	30			34
							33 9						
06	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	30 1	9662 2	Y	112	142 1		4
							123 9						
07	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	31 1	9890 2	Y	99	103 1		-0-
							109 9						
*08	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	93 1	9791 2	Y	68	65 1		3
							75 9						

DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	207017	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7558 - 7571
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-

GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	209361	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6522 - 6542	
03	DLQ	G-10	11	-0-	11	21	10 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
05		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
06		11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
07		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
08		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		Y	-0-			-0-

GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	210536	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7437 - 7588
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 254264													
DIAZ		WELL #: 4		RRCID -> 216014		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	49	-0-	49	89	2	1	44	2	Y	3	3	1		7
04	183 N	94	-0-	-89	-0-	3	1	89	2	Y	2	2	1		7
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-				7
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	2	2	1		7
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	Y	-0-				7
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-				7
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189729		COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964						
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	242	1	3340	2	Y	9				25
04	3240 X	1675	-0-	-1565	-0-	10	9	1529	2	Y	-0-				25
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	264	1	3846	2	Y	68				93
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	75	9	3235	2	Y	21				114
07	3596 X	3550	-0-	-46	-0-	232	1	3294	2	Y	15	65	1		64
08	4185 X	2316	-0-	-1869	-0-	23	9	2137	2	Y	10				74
MORSE		WELL #: 3		RRCID -> 195629		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 188713		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAMANO		WELL #: 30		RRCID -> 190125		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
COATES SS		WELL #: 1		RRCID -> 190139		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190205		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191519		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192502		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630		
03	2108 N	1822	-0-	-286	-0-	571 1	1251 3	Y	-0-	-0-
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	538 1	1178 3	Y	-0-	-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	363 1	640 3	Y	-0-	-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	639 1	1012 3	Y	-0-	-0-
*07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	528 1	1109 3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192585		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192866		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136		
03	2976 X	12	-0-	-2964	-0-	4 1	8 3	Y	-0-	38
04	2880 X	10	-0-	-2870	-0-	2 1	8 3	Y	-0-	38
05	2976 X	8	-0-	-2968	-0-	3 1	5 3	Y	-0-	38
06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	5 1	8 3	Y	1	39
						1 9				
*07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	4 1	9 3	Y	-0-	39
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	39

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193071		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194497		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	345	-0-	345	1595	108	1 237 3	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	383	-0-	383	1978	120	1 263 3	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	302	-0-	302	2280	109	1 193 3	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	538	-0-	538	2818	208	1 330 3	Y	-0-		-0-
*07	4978 X	2160	-0-	-2818	-0-	697	1 1463 3	Y	-0-		-0-
08	310 N NO RPT		-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194531		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514			
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-		21
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-		21
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-		21
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-		21
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		21
08	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 194556		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166			
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	1 29 3	Y	-0-		23
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	13	1 27 3	Y	-0-		23
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	10	1 18 3	Y	-0-		23
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	18	1 29 3	Y	-0-		23
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	15	1 32 3	Y	-0-		23
08	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 194647		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510			
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	-0-		16
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	-0-		16
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-		16
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-		16
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
08	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16

RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194660		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 194812		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 195639		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195709		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196977		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 197052		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197057		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 197545		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197549		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 7		RRCID -> 198216		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910				
03	2707 N	-0-	-0-	-2707	-0-			Y	-0-			13
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			13
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			13
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			13
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-			13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

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

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
SAMANO		WELL #:		47	RRCID ->	198375	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8460 - 8472	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAMANO		WELL #:		43	RRCID ->	198857	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8344 - 8428	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RICHMOND		WELL #:		8	RRCID ->	198858	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	9298 - 9508	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	198861	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8129 - 8224	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RICHMOND		WELL #:		9	RRCID ->	200125	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9004 - 9320	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202369	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8838 - 9084	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	232 1	3196 2	Y	35	70
04	2640 X	1690	-0-	-950	-0-	147 1	1543 2	Y	-0-	70
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	253 1	3686 2	Y	65	135
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	230 1	3211 2	Y	21	156
07	3472 X	2973	-0-	-499	-0-	201 1	2758 2	Y	13 85 1	84
08	3999 X	3539	-0-	-460	-0-	256 1	3268 2	Y	14	98

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	Y	3	19
04	150 N	47	-0-	-103	-0-	3 9	40 2	Y	3 13 1	9
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	4 1	745 2	Y	4	13
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	51 1	1023 2	Y	1	14
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	73 1	1024 2	Y	4 11 1	7
*08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	74 1	1104 2	Y	1	8

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

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

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// 80089 380 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		WELL #: 31		RRCID -> 190204		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 197053		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 197364		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904				
03	3596 X	518	-0-	-3078	-0-	518 3		Y	-0-			32
04	3480 X	271	-0-	-3209	-0-	271 3		Y	-0-			32
05	2294 X	597	-0-	-1697	-0-	597 3		Y	-0-			32
06	2220 X	609	-0-	-1611	-0-	609 3		Y	-0-			32
*07	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		Y	-0-			32
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197550		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 8		RRCID -> 198100		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A				
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			26
04	2460 X	8	-0-	-2452	-0-	8 3		Y	-0-			26
05	2542 X	5	-0-	-2537	-0-	5 3		Y	-0-			26
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			26
*07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			26
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

RICHMOND		WELL #: 7		RRCID -> 198217		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 211155		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		FLETCHER OPERATING, LLC		SAMANO		80089 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
						WELL #: 46	RRCID -> 214021	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8846	- 8886		

SAMEDAN (FRIO)		VTEX ENERGY, INC.		STATE TRACT 818L		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
						WELL #: A 1	RRCID -> 085547	COMPL. DATE 09/21/1977	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8586	- 9831		

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320

		STATE TRACT 818L				WELL #: F 1	RRCID -> 085548	COMPL. DATE 11/09/1978	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 10242	- 10257		

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

		STATE TRACT 818L				WELL #: F 2	RRCID -> 092493	COMPL. DATE 05/05/1980	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 8962	- 10648		

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

		STATE TRACT 818L				WELL #: F 3	RRCID -> 092494	COMPL. DATE 05/05/1980	TOTAL DEPTH 10890	PERF. 9003	- 10704		

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

		STATE TRACT 818L				WELL #: A 7	RRCID -> 093473	COMPL. DATE 09/13/1980	TOTAL DEPTH 10313	PERF. 8696	- 9671		

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

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//	80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KLEBERG						
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//	887727									
STATE TRACT 818L		WELL #:	A 6	RRCID ->	093474	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	8938 - 10092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #:	A 5	RRCID ->	094002	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	12251	PERF.	8837 - 10930	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #:	A 2	RRCID ->	094611	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	12981	PERF.	10090 - 11554	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #:	A 4	RRCID ->	096205	COMPL. DATE	08/24/1980	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	8943 - 11902	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)			80178 502	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797									
GARCIA, ESTELLA		WELL #:	5	RRCID ->	122839	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5909 - 5920	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARCIA, ESTELLA		WELL #:	7	RRCID ->	124331	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	6230 - 6234	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	1	1	9	N	1			245
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	9	N	1			246
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	9	N	1			247
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	9	N	1			248
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	9	N	1			249
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			249

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1			249
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	9	N	1			250
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	1			251
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	9	N	1			252
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	9	N	1			253
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			253

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

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

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

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

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

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

OIL AND GAS DIVISION

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

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)		//CONT.//		80178 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
TC OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		840303									
MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 181764		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6101 -	6106
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)				80178 555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
SENDERO ENERGY INC.				766971									
CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 182317		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6040 -	6106
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC				840303									
CANALES A		WELL #:		1	RRCID -> 178209		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6072 -	6078
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)				80178 562	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797									
GARCIA, GENARO		WELL #:		2	RRCID -> 197736		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH	6739	PERF. 6165 -	6180
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	275	2	3 9	N	3			9
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1345	2	6 9	N	5			14
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	2	4 9	N	4			18
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2 9	N	2			20
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	791	2	3 9	N	3			23
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			23

SAN FERNANDO (LOBO 9600)				80231 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
SAN FERNANDO MINERALS		WELL #:		1	RRCID -> 116782		COMPL. DATE 05/09/1985			TOTAL DEPTH	10203	PERF. 9618 -	9656
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115 2	Y	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107 2	Y	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95 2	Y	-0-			-0-
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158 2	Y	-0-			-0-
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234 2	Y	-0-			-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 112634		COMPL. DATE 07/07/1984		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 3	N	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	N	-0-	-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	5 1	80 2	N	-0-	-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 2	N	-0-	-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 3	N	-0-	-0-

MALAKOFF-PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 124134		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240		
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	81 1	1165 3	N	-0-	100
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	72 1	1047 3	N	-0-	100
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	76 1	1140 2	N	-0-	100
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	66 1	1040 2	N	-0-	100
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	66 1	1073 2	N	-0-	100
*08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	80 1	1163 3	N	-0-	100

COG MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 125837		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441		
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	35 1	497 3	N	-0-	12
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33 1	483 3	N	-0-	12
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	30 1	449 2	N	-0-	12
06	510 N	347	-0-	-163	-0-	21 1	326 2	N	-0-	12
07	527 N	383	-0-	-144	-0-	22 1	361 2	N	-0-	12
08	465 N	361	-0-	-104	-0-	23 1	338 3	N	-0-	12

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2

MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

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

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

03	930 N	817	-0-	-113	-0-	53	1	764	3	N	-0-				46
04	900 N	840	-0-	-60	-0-	54	1	786	3	N	-0-				46
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	62	1	942	2	N	-0-				46
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	N	-0-				46
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	51	1	829	2	N	-0-				46
08	992 N	927	-0-	-65	-0-	60	1	867	3	N	-0-				46

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

03	1054 N	710	-0-	-344	-0-	46	1	664	3	N	-0-				-0-
04	690 N	651	-0-	-39	-0-	42	1	609	3	N	-0-				-0-
05	682 N	623	-0-	-59	-0-	39	1	584	2	N	-0-				-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	66	1	1043	2	N	-0-				-0-
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	67	1	1107	2	N	-0-				-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	39	1	569	3	N	-0-				-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

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

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2020

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 162977		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 165838		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 126644		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612					
LINK RANCH		WELL #: 1											
03	3007 X	2254	-0-	-753	-0-	262	1	1964	2	N	25		110
04	3030 X	2372	-0-	-658	-0-	295	1	2062	2	N	14		124
05	3131 X	817	-0-	-2314	-0-	63	1	753	2	N	1		125
06	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	436	1	3036	2	N	12		137
07	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	379	1	2978	2	N	17		154
*08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	386	1	2729	2	N	11		165

LINK RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 129388		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376					
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	256	1	1925	2	N	-0-		101
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	241	1	1682	2	N	-0-		101
05	2542 N	881	-0-	-1661	-0-	68	1	813	2	N	-0-		101
06	2100 N	1587	-0-	-513	-0-	199	1	1388	2	N	-0-		101
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	235	1	1849	2	N	-0-		101
*08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	208	1	1473	2	N	-0-		101

LINK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 210970		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163					
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	257	1	1931	2	N	16		110
04	1740 N	912	-0-	-828	-0-	114	1	798	2	N	-0-		110
05	1581 N	234	-0-	-1347	-0-	18	1	216	2	N	-0-		110
06	1860 N	913	-0-	-947	-0-	115	1	798	2	N	-0-		110
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	160	1	1258	2	N	-0-		110
*08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	180	1	1275	2	N	-0-		110

SAN MANUEL (8350)		80272 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
GARZA, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 119599		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 3480 - 3510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAN MANUEL (9600)		80272 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 111666		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 9613 - 9632	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37

SAN RAMON (8300)		80359 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 225793		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11508		PERF. 8048 - 8060	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 289631		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 8280 - 8318	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 22		RRCID -> 141312		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 13576		PERF. 8207 - 8273	
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	112 1	769 2	Y	67	66 0	10
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	74 9	761 2	Y	65	66 0	9
05	1054 N	985	-0-	-69	-0-	104 1	780 2	Y	80	76 0	13
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	72 9	780 2	Y	84	82 0	15
07	961 N	951	-0-	-10	-0-	117 1	765 2	Y	80	79 0	16
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	88 9	809 2	Y	80	82 0	14

SAN ROMAN (JACKSON 7-K)			80373 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR							
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.			667941													
GUERRA, H. P.			WELL #: 3	RRCID -> 040984	COMPL. DATE 11/14/1966	TOTAL DEPTH 3908	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

SAN ROMAN, W. (2000)			80379 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR							
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.			667941													
GUERRA, V.H., ET AL			WELL #: 16	RRCID -> 074067	COMPL. DATE 11/14/1977	TOTAL DEPTH 4576	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)			80393 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
DEGUELLO OPERATING LLC			210225													
RIO GRANDE GAS UNIT II			WELL #: 2	RRCID -> 134140	COMPL. DATE 03/30/1990	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 7544 - 7597									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

RIO GRANDE GAS UNIT II			WELL #: 1	RRCID -> 134326	COMPL. DATE 04/04/1990	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 7956 - 7968									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

RIO GRANDE GAS UNIT II			WELL #: 7-L	RRCID -> 148907	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 8473 - 8714									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

RIO GRANDE GAS UNIT I			WELL #: 1	RRCID -> 149408	COMPL. DATE 08/25/1995	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8225 - 8594									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225													
HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98	

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228													
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228																
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987										TOTAL DEPTH	8992	PERF.	8080 - 8096			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6744 - 6756			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179																
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955										TOTAL DEPTH	6618	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953										TOTAL DEPTH	6623	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950										TOTAL DEPTH	7833	PERF.	6505 - 6542			
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1648	2	64	9	Y	58	181	1			34
04	DLQ G-10	1421	-0-	1421	1421	1384	2	37	9	Y	34					68
05	DLQ G-10	1978	-0-	1978	3399	1944	2	34	9	Y	31					99
06	DLQ G-10	789	-0-	789	4188	770	2	19	9	Y	17	88	1			28
07	DLQ G-10	1196	-0-	1196	5384	1167	2	29	9	Y	26					54
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5384					Y	NO RPT					54

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2704	2	21	9	N	19					85
04	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2216	2	18	9	N	16					101
05	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3606	2	17	9	N	15					116
06	1950 X	1863	-0-	-87	-0-	1852	2	11	9	N	10	107	1			19
07	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2144	2	15	9	N	14					33
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					33

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179											
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3	

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
BNR OPERATING, LLC 077577											
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY 561136											
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998											
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-		-0-	
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-		-0-	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568											
03	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	136 1	1092 2	N	-0-	-0-	
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	181 1	1421 2	N	-0-	-0-	
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	167 1	1276 2	N	-0-	-0-	
06	1200 N	854	-0-	-346	-0-	111 1	743 2	N	-0-	-0-	
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	143 1	1511 2	N	-0-	-0-	
*08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	140 1	1535 2	N	-0-	-0-	

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494											
03	961 N	869	-0-	-92	-0-	96 1	773 2	N	-0-	-0-	
04	1050 N	993	-0-	-57	-0-	112 1	881 2	N	-0-	-0-	
05	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	118 1	898 2	N	-0-	-0-	
06	840 N	511	-0-	-329	-0-	66 1	445 2	N	-0-	-0-	
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	126 1	1333 2	N	-0-	-0-	
*08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	118 1	1302 2	N	-0-	-0-	

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.// 80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
ACELA		WELL #: 1		RRCID -> 165936		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	N	-0-	-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	N	-0-	-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	-0-	-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	42	1	285	2	N	-0-	-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	85	1	896	2	N	-0-	-0-
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	98	1	1073	2	N	-0-	-0-

MERCURIO		WELL #: 4		RRCID -> 166627		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430					
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	123	1	987	2	N	-0-	-0-
04	1380	N	1210	-0-	-170	-0-	137	1	1073	2	N	-0-	-0-
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	142	1	1085	2	N	-0-	-0-
06	1080	N	725	-0-	-355	-0-	94	1	631	2	N	-0-	-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	111	1	1172	2	N	-0-	-0-
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	106	1	1167	2	N	-0-	-0-

ADELFA		WELL #: 1		RRCID -> 167559		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336					
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	35	1	282	2	N	-0-	-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-	-0-
05	310	N	199	-0-	-111	-0-	23	1	176	2	N	-0-	-0-
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	21	1	144	2	N	-0-	-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	124	1	1305	2	N	-0-	-0-
*08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	209	1	2298	2	N	-0-	-0-

LAURO		WELL #: 1		RRCID -> 168199		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861					
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	9	1	70	2	N	-0-	-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	2	N	-0-	-0-
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	13	1	100	2	N	-0-	-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	6	1	41	2	N	-0-	-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	2	N	-0-	-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	6	1	66	2	N	-0-	-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 168511		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399					
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	99	1	798	2	N	-0-	-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	117	1	921	2	N	-0-	-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	144	1	1097	2	N	-0-	-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	100	1	670	2	N	-0-	-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	104	1	1098	2	N	-0-	-0-
*08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	106	1	1170	2	N	-0-	-0-

SERAFIN		WELL #: 1		RRCID -> 169511		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651					
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	81	1	653	2	N	-0-	-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	88	1	689	2	N	-0-	-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	82	1	627	2	N	-0-	-0-
06	720	N	407	-0-	-313	-0-	53	1	354	2	N	-0-	-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	92	1	970	2	N	-0-	-0-
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	918	2	N	-0-	-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 175539		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572					
03	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	165	1	1326	2	N	-0-	-0-
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	178	1	1397	2	N	-0-	-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	197	1	1503	2	N	-0-	-0-
06	1440	N	743	-0-	-697	-0-	96	1	647	2	N	-0-	-0-
07	1643	N	999	-0-	-644	-0-	86	1	913	2	N	-0-	-0-
08	1705	N	1223	-0-	-482	-0-	102	1	1121	2	N	-0-	-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TREVINO, J. B.		WELL #:		6	RRCID ->	179396	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8206 - 8592	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 2	N	-0-		-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 2	N	-0-		-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	11 1	86 2	N	-0-		-0-
06		60 N	22	-0-	-38	-0-	3 1	19 2	N	-0-		-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	21 1	217 2	N	-0-		-0-
*08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	37 1	403 2	N	-0-		-0-

ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	180289	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8495 - 8644	
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 2	N	-0-		-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	9 1	69 2	N	-0-		-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	11 1	81 2	N	-0-		-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	6 1	43 2	N	-0-		-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 2	N	-0-		-0-
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 2	N	-0-		-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		WELL #:		850917	3A	RRCID ->	199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 3100 - 4200
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING "B"		WELL #:		4	RRCID ->	228087	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3360 - 4000	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		WELL #:		80410 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313								
GUADALUPE		WELL #:		1	RRCID ->	186564	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8118 - 8295	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	3	RRCID ->	173662	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8136 - 8512
03		744 N	642	-0-	-102	-0-	71 1	571 2	N	-0-		-0-
04		780 N	639	-0-	-141	-0-	72 1	567 2	N	-0-		-0-
05		806 N	602	-0-	-204	-0-	70 1	532 2	N	-0-		-0-
06		630 N	375	-0-	-255	-0-	49 1	326 2	N	-0-		-0-
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	59 1	626 2	N	-0-		-0-
*08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	49 1	543 2	N	-0-		-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		//CONT.//		80410 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SERAFIN		WELL #:		2	RRCID ->	176273	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8401 - 8560	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	12	1	94	2	N	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-		-0-
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	12	1	88	2	N	-0-		-0-
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
07	124 N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		5	RRCID ->	177024	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8180 - 8527	
03	713 N	555	-0-	-158	-0-	61	1	494	2	N	-0-		-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	90	1	707	2	N	-0-		-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	95	1	729	2	N	-0-		-0-
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	62	1	418	2	N	-0-		-0-
07	837 N	614	-0-	-223	-0-	53	1	561	2	N	-0-		-0-
*08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	76	1	830	2	N	-0-		-0-

SANTA ANA (MARKS)		WELL #:		1	RRCID ->	169296	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15543	PERF.	12094 - 12246	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	169296	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15543	PERF.	12094 - 12246	
SANTA ANA		WELL #:		1	RRCID ->	169296	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15543	PERF.	12094 - 12246	
03	372 N	300	-0-	-72	-0-	146	1	154	2	Y	-0-		-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	189	1	184	2	Y	-0-		-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	164	1	209	2	Y	-0-		-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	177	1	218	2	Y	-0-		-0-
*07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	215	1	238	2	Y	-0-		-0-
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	234	1	269	2	Y	-0-		-0-

AMARILLA, ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	169717	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12089 - 12156	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	13	1	14	2	Y	-0-		-0-
*08	53 X	26	-0-	-27	-0-	12	1	14	2	Y	-0-		-0-

SANTA ANA (DAVIS)		WELL #:		1	RRCID ->	221935	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12448 - 12617	
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	189	1	199	2	N	1		58
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	187	1	183	2	N	2		60
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	156	1	199	2	N	27		87
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	174	1	214	2	N	55		142
*07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	212	1	235	2	N	38		180
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	227	1	260	2	N	-0-		180

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANA (SWEENEY 5)		80810 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931								
MEYERS		WELL #: 1		RRCID -> 216534		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)		80849 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
VERA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 222410		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794		
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		129
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-		129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129

VERA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 225848		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822			
03	1085 X	275	-0-	-810	-0-	260 2	15 9	N	14	89 1	51
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		51
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		51
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51

VERA TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 226914		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6776 - 6782			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERA TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 231273		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806			
03	1085 X	276	-0-	-809	-0-	261 2	15 9	N	14	90 1	105
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		105
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		105
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		105
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		105
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105

SANTA FE (ZONE 4)		80863 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SANTA FE RANCH "B"		WELL #: 202		RRCID -> 217177		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214

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

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 290447 COMPL. DATE 02/17/2021 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 12726

03	2728 #	1937	-0-	-791	-0-	1860	2	77	9	Y	70	83	1				3
04	DLQ G-10	1469	-0-	1469	-0-	1412	2	57	9	Y	52	48	1				7
*05	DLQ G-10	1448	-0-	1448	-0-	2917	2	47	9	Y	43	46	1				4
*06	DLQ G-10	1346	-0-	1346	-0-	4263	2	58	9	Y	53	40	1				17
07	DLQ G-10	1644	-0-	1644	-0-	5907	2	47	9	Y	43	47	1				13
*08	4230	1492	-0-	-2738	-0-	3169	2	53	9	Y	48	46	1				15

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

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

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) 80867 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 287104 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116

03	14911	15325	-0-	414	-0-	414	15039	2	286	9	Y	260	309	1			16
04	DLQ G-10	13807	-0-	13807	-0-	14221	13596	2	211	9	Y	192	177	1			31
*05	DLQ G-10	14198	-0-	14198	-0-	28419	14021	2	177	9	Y	161	172	1			20
*06	DLQ G-10	13309	-0-	13309	-0-	41728	13092	2	217	9	Y	197	150	1			67
07	DLQ G-10	13445	-0-	13445	-0-	55173	13269	2	176	9	Y	160	175	1			52
*08	16230	12942	-0-	-3288	-0-	51885	12745	2	197	9	Y	179	170	1			61

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO)		80881 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
SOMNITZ		WELL #: 1		RRCID -> 014075		COMPL. DATE 12/29/1959		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2021															

SANTA ROSA (10,700)		80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
MCGILL, H. F.		WELL #: 2		RRCID -> 014083		COMPL. DATE 07/10/1959		TOTAL DEPTH 11178		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	837	N	837	-0-	-0-	53	1	784	2	Y	-0-				-0-
04	1230	N	784	-0-	-446	55	1	729	2	Y	-0-				-0-
05	899	N	866	-0-	-33	53	1	813	2	Y	-0-				-0-
06	810	N	735	-0-	-75	46	1	689	2	Y	-0-				-0-
07	806	N	772	-0-	-34	48	1	724	2	Y	-0-				-0-
08	868	N	572	-0-	-296	43	1	529	2	Y	-0-				-0-

STEWART		WELL #: A 4		RRCID -> 151377		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 11074		PERF. 10818 - 10978					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4227	X	4227	-0-	-0-	264	1	3916	2	Y	43	46	1		48
04	4290	X	1541	-0-	-2749	107	1	1422	2	Y	11	34	1		25
05	4433	X	4300	-0-	-133	259	1	4012	2	Y	26	39	1		12
06	4290	X	3376	-0-	-914	212	1	3141	2	Y	21				33
07	5007	X	5007	-0-	-0-	313	1	4664	2	Y	27	40	1		20
08	4309	X	2346	-0-	-1963	174	1	2160	2	Y	11				31

STEWART		WELL #: A 7		RRCID -> 156253		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 10660 - 10890					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	612	N	612	-0-	-0-	38	1	568	2	Y	5	5	1		5
04	690	N	690	-0-	-0-	48	1	640	2	Y	2	4	1		3
05	842	N	842	-0-	-0-	51	1	788	2	Y	3	5	1		1
06	783	N	783	-0-	-0-	49	1	731	2	Y	3				4
07	859	N	859	-0-	-0-	54	1	803	2	Y	2	4	1		2
08	837	N	650	-0-	-187	48	1	600	2	Y	2				4

SANTA ROSA (10,700)		//CONT.// 80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748										
STEWART		WELL #: A 8		RRCID -> 160038		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5363 X	1957	-0-	-3406	-0-	122 1	1810 2	Y	23	32 1		33
04	5190 X	1480	-0-	-3710	-0-	25 9	1366 2	Y	12	26 1		19
05	3596 X	1695	-0-	-1901	-0-	101 1	1582 2	Y	11	23 1		7
06	3090 X	2973	-0-	-117	-0-	12 9	2766 2	Y	18			25
07	3193 X	2639	-0-	-554	-0-	187 1	2456 2	Y	17	28 1		14
*08	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	20 9	3197 2	Y	17			31
						164 1						
						19 9						
						256 1						
						19 9						

MCGILL, H.F. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 161779		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170				
03	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	554 1	8218 2	Y	92	93 1		98
04	8910 X	7376	-0-	-1534	-0-	101 9	6808 2	Y	52	87 1		63
05	9207 X	8026	-0-	-1181	-0-	511 1	7479 2	Y	58	92 1		29
06	8910 X	6171	-0-	-2739	-0-	57 9	5738 2	Y	41			70
07	8866 X	6534	-0-	-2332	-0-	483 1	6083 2	Y	39	73 1		36
08	8866 X	4989	-0-	-3877	-0-	64 9	4586 2	Y	32			68
						388 1						
						45 9						
						408 1						
						43 9						
						368 1						
						35 9						

MCGILL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 272966		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092				
03	1364 X	879	-0-	-485	-0-	55 1	812 2	Y	11	10 1		11
04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	12 9	1687 2	Y	13	14 1		10
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	127 1	1810 2	Y	15	19 1		6
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	14 9	1495 2	Y	11			17
07	1891 N	1581	-0-	-310	-0-	117 1	1469 2	Y	13	20 1		10
08	1953 N	440	-0-	-1513	-0-	17 9	405 2	Y	2			12
						101 1						
						12 9						
						98 1						
						14 9						
						33 1						
						2 9						

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 107482		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380				
STEWART		WELL #: 1										
03	3255 X	1912	-0-	-1343	-0-	520 1	1392 2	N	-0-			89
04	3150 X	1784	-0-	-1366	-0-	500 1	1284 2	N	-0-			89
05	3255 X	2492	-0-	-763	-0-	500 1	1992 2	N	-0-			89
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	520 1	2797 2	N	-0-			89
07	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	560 1	3131 2	N	21			110
*08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	23 9	2753 2	N	1			111
						560 1						
						1 9						

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12539 - 12601

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	50	1	529	2	N	-0-			193
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	39	1	389	2	N	-0-			193
05	589 N	110	-0-	-479	-0-	18	1	92	2	N	-0-			193
06	570 N	25	-0-	-545	-0-	2	1	23	2	N	-0-			193
07	434 N	368	-0-	-66	-0-	32	1	336	2	N	-0-			193
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	N	-0-			193

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	28	1	110	3	N	-0-			52
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	20	1	64	3	N	-0-			52
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	-0-			52
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	11	1	55	3	N	-0-			52
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	3	N	-0-			52
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	3	N	-0-			52

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

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

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

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

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	66	1	830	2	Y	-0-			131
04	930 N	648	-0-	-282	-0-	73	1	575	2	Y	-0-			131
05	651 N	403	-0-	-248	-0-	39	1	364	2	Y	-0-			131
06	870 N	753	-0-	-117	-0-	194	1	559	2	Y	-0-			131
07	682 N	230	-0-	-452	-0-	23	1	207	2	Y	-0-			131
*08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	89	1	1010	2	Y	-0-			131

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001										TOTAL DEPTH	8629	PERF.	8008 - 8530
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	260 1	4149 3	Y	3		83		
						3 9							
04	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	210 1	3350 3	Y	2		85		
						2 9							
05	4774 X	2204	-0-	-2570	-0-	175 1	2027 3	Y	2	32 1	55		
						2 9							
06	4620 X	1813	-0-	-2807	-0-	148 1	1662 3	Y	3		58		
						3 9							
07	4774 X	2348	-0-	-2426	-0-	116 1	2231 3	Y	1		59		
						1 9							
08	4402 X	2571	-0-	-1831	-0-	126 1	2442 3	Y	3		62		
						3 9							
CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003										TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8348 - 8368
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30		
CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8421 - 8440
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004										TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8112 - 8132
03	837 N	693	-0-	-144	-0-	137 1	552 3	Y	4		8		
						4 9							
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	198 1	634 3	Y	1		9		
						1 9							
05	837 N	651	-0-	-186	-0-	155 1	495 3	Y	1		10		
						1 9							
06	660 N	542	-0-	-118	-0-	87 1	451 3	Y	4		14		
						4 9							
07	868 N	656	-0-	-212	-0-	108 1	544 3	Y	4		18		
						4 9							
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	99 1	497 3	Y	1		19		
						1 9							
GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8493 - 8502
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234		

PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2022 - WELL PLUGGED 6/14/2022

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
E.E. GUERRA "A" WELL #: 5 RRCID -> 291804 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 14601 PERF. 8484 - 8494												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		30814 X	374	-0-	-30440	-0-	6	1	368	3	N	-0-
06		29820 X	23205	-0-	-6615	-0-	257	1	22940	3	Y	7
							8	9				
07		30814 X	24183	-0-	-6631	-0-	1190	1	22989	3	Y	4
							4	9				
08		30814 X	21946	-0-	-8868	-0-	1079	1	20861	3	Y	5
							6	9				

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046												
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-
05		310 N	299	-0-	-11	-0-	17	1	282	2	Y	-0-
06		300 N	265	-0-	-35	-0-	16	1	249	2	Y	-0-
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	19	1	279	2	Y	-0-
08		310 N	298	-0-	-12	-0-	18	1	280	2	Y	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158												
03		496 N	445	-0-	-51	-0-	30	1	415	2	Y	-0-
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	Y	-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	Y	-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-
07		496 N	443	-0-	-53	-0-	28	1	415	2	Y	-0-
*08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997																	
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A																	
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					43
04	DLQ	G-10	884	-0-	884	884	884	2			Y	-0-					43
05	DLQ	G-10	1484	-0-	1484	2368	1484	2			Y	-0-					43
06	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	3953	1585	2			Y	-0-					43
*07	3000	N	411	-0-	-2589	1364	411	2			Y	-0-					43
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1364					Y	NO RPT					43

SANTPELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316																	
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	85	1	1199	2	Y	45	24	1			27
04	2430	N	919	-0-	-1511	-0-	45	1	816	2	Y	53	28	1			52
05	2046	N	348	-0-	-1698	-0-	16	1	275	2	Y	52	41	1			63
06	1290	N	271	-0-	-1019	-0-	13	1	205	2	Y	48	37	1			74
07	961	N	119	-0-	-842	-0-	4	1	65	2	Y	45	29	1			90
08	341	N	61	-0-	-280	-0-	1	1	13	2	Y	43	51	1			82

SANTPELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748																	
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

SARITA (13-B)		81116 441		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
EAST, S.K.		WELL #: 9		RRCID -> 255777		COMPL. DATE 06/29/2015		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.)		81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 218530		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
WELL #: 74		RRCID -> 220139		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2356 X	1915	-0-	-441 B	-0-	49 1	1834 2	Y	29	20 1	12				
04	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	28 1	1175 2	Y	21	20 1	13				
05	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	42 1	1899 2	Y	14	22 1	5				
06	1800 N	1099	-0-	-701 B	-0-	26 1	1066 2	Y	6	9 1	2				
07	1271 N	744	-0-	-527 B	-0-	20 1	724 2	Y	-0-	2 1	-0-				
08	1860 N	24	-0-	-1836 B	-0-	24 1		Y	-0-		-0-				

EAST, MRS. S.K. "B"		81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
WELL #: 78		RRCID -> 223656		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4845 X	4933	-0-	88 B	-821174	126 1	4737 2	Y	64	50 1	29				
04	0 X	3852	-0-	3852 B	-817322	70 9	3691 2	Y	65	55 1	39				
05	4650 X	4152	-0-	-498 B	-817322	89 1	4000 2	Y	57	75 1	21				
06	4500 X	3894	-0-	-606 B	-817322	72 9	3749 2	Y	49	49 1	21				
07	4650 X	3858	-0-	-792 B	-817322	89 1	3719 2	Y	35	33 1	23				
08	4650 X	145	-0-	-4505 B	-817322	63 9	40 9	Y	36	38 1	21				

EAST, MRS. S.K. "B"		81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
WELL #: 83		RRCID -> 228083		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	465 N	314	-0-	-151 B	-0-	8 1	306 2	Y	-0-		-0-				
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	6 1	237 2	Y	-0-		-0-				
05	310 N	108	-0-	-202 B	-0-	2 1	106 2	Y	-0-		-0-				
06	300 N	202	-0-	-98 B	-0-	5 1	197 2	Y	-0-		-0-				
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	7 1	248 2	Y	-0-		-0-				
08	93 N	7	-0-	-86 B	-0-	7 1		Y	-0-		-0-				

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.//		81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 87		RRCID -> 229287		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	8	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	6	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	247	-0-	-53 B	-0-	6	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	7	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	7	-0-	-241 B	-0-	7	1			Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 88		RRCID -> 230533		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 89		RRCID -> 237166		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800								
03	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	16	1	611	2	Y	29	23	1			15
04	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	32	9	433	2	Y	30	26	1			19
05	775 N	131	-0-	-644 B	-0-	33	9	114	2	Y	13	24	1			8
06	630 N	270	-0-	-360 B	-0-	3	1	238	2	Y	24	21	1			11
07	496 N	275	-0-	-221 B	-0-	14	9	248	2	Y	18	16	1			13
08	124 N	27	-0-	-97 B	-0-	6	1	20	9	Y	18	19	1			12

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 93		RRCID -> 241725		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396								
03	4535 X	4117	-0-	-418 B	-357578	105	1	3973	2	Y	35	26	1			12
04	0 X	1400	-0-	1400 B	-356178	39	9	1349	2	Y	16	18	1			10
05	4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-356178	33	1			Y	-0-	10	1			-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200 B	-356178	18	9			Y	-0-					-0-
07	4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-356178					Y	-0-					-0-
08	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-356178					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 95		RRCID -> 243247		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 96		RRCID -> 244609		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.//		81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EAST, S. K. MRS. "B"		WELL #: 85		RRCID -> 249347		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	

SARITA, EAST (NOD B)		81116 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
EAST, S.K.		WELL #: 7		RRCID -> 211439		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570			
03	465 N	300	-0-	-165	-0-	11	1	289	2	Y	-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	Y	-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	2	Y	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-
08	403 N	16	-0-	-387	-0-	16	1			Y	-0-

SARITA, EAST (O-SAND)		81116 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, S.K. MRS. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 164324		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 50		RRCID -> 169650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428						
03	11160 X	2583	-0-	-8577	-0-	374	1	2082	3	Y	105	139	1	3
						11	4	116	9					
04	10800 X	4849	-0-	-5951	-0-	481	1	4145	3	Y	189	121	1	71
						15	4	208	9					
05	11160 X	2222	-0-	-8938	-0-	244	1	1843	3	Y	121	192	1	-0-
						2	4	133	9					
*06	8100 X	1962	-0-	-6138	-0-	224	1	1697	3	Y	37	12	1	25
						41	9							
07	5425 X	2104	-0-	-3321	-0-	255	1	1808	3	Y	32	48	1	9
						6	4	35	9					
08	5022 X	3306	-0-	-1716	-0-	345	1	2903	3	Y	53	9	1	53
						58	9							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
EAST, S.K.		WELL #: 2		RRCID -> 164558		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
EAST, S.K.		WELL #:		4	RRCID ->	168495	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14504 -	14524			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K.		WELL #:		5	RRCID ->	174678	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14038 -	14180
03	4251 X	4006	-0-	-245	-0-	142 1	3742 2	Y	111	139 1		39
04	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	122 9	3840 2	Y	167	108 1		98
05	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	150 1	4812 2	Y	178	128 1		148
06	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	184 9	3882 2	Y	115	198 1		65
07	4030 X	3894	-0-	-136	-0-	231 1	3635 2	Y	91	74 1		82
08	4030 X	308	-0-	-3722	-0-	196 9	134 9	Y	122	150 1		54

EAST, S.K.		WELL #:		6	RRCID ->	182195	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14082 -	14122
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (FRIO)		81116 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	170347	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	13825	PERF.12298 -	12750
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #:		201	RRCID ->	284838	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12520 -	12740
03	5115 X	3743	-0-	-1372	-0-	545 1	3123 3	Y	55	45 1		20
04	4950 X	3644	-0-	-1306	-0-	14 4	61 9	Y	37	44 1		13
05	4774 X	3804	-0-	-970	-0-	400 1	3195 3	Y	45	46 1		12
*06	4620 X	3480	-0-	-1140	-0-	8 4	41 9	Y	50	46 1		16
07	3968 X	3500	-0-	-468	-0-	521 1	3231 3	Y	50	32 1		19
08	3813 X	3188	-0-	-625	-0-	2 4	50 9	Y	35	35 1		19

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EAST, S.K.				WELL #: 42	RRCID -> 119158	COMPL. DATE 10/21/1985	TOTAL DEPTH 15375	PERF.12232	- 12612			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	587 1 245 9	15442 2	Y	223	272 1	81	
04	15390 X	13251	-0-	-2139	-0-	488 1 283 9	12480 2	Y	257	175 1	163	
05	16492 X	10019	-0-	-6473	-0-	449 1 195 9	9375 2	Y	177	156 1	184	
06	15960 X	12422	-0-	-3538	-0-	523 1 191 9	11708 2	Y	174	267 1	91	
07	16492 X	14783	-0-	-1709	-0-	613 1 199 9	13971 2	Y	181	128 1	144	
08	16275 X	929	-0-	-15346	-0-	648 1	281 9	Y	255	290 1	109	

EAST, S.K.				WELL #: 3	RRCID -> 165619	COMPL. DATE 04/16/2012	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12693	- 13328			
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12 1	303 2	Y	-0-		-0-	
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12 1	301 2	Y	-0-		-0-	
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18 1	370 2	Y	-0-		-0-	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14 1	313 2	Y	-0-		-0-	
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13 1	303 2	Y	-0-		-0-	
08	310 N	14	-0-	-296	-0-	14 1		Y	-0-		-0-	

EAST, S.K.				WELL #: 10	RRCID -> 185851	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 13895	PERF.12164	- 12178			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

EAST, S.K.				WELL #: 8	RRCID -> 190426	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 14100	PERF.12796	- 13908			
03	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	252 1 185 9	6638 2	Y	168	190 1	55	
04	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	274 1 271 9	7000 2	Y	246	157 1	144	
05	6789 X	5214	-0-	-1575	-0-	232 1 153 9	4829 2	Y	139	131 1	152	
06	6840 X	6076	-0-	-764	-0-	253 1 152 9	5671 2	Y	138	217 1	73	
07	7130 X	4526	-0-	-2604	-0-	186 1 100 9	4240 2	Y	91	77 1	87	
08	7130 X	255	-0-	-6875	-0-	144 1	111 9	Y	101	137 1	51	

EAST, S.K.				WELL #: 11	RRCID -> 191092	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 13702	PERF.12070	- 13150			
03	868 N	389	-0-	-479	-0-	14 1	375 2	Y	-0-		-0-	
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	17 1	433 2	Y	-0-		-0-	
05	930 N	578	-0-	-352	-0-	26 1	552 2	Y	-0-		-0-	
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	25 1	558 2	Y	-0-		-0-	
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	27 1	606 2	Y	-0-		-0-	
08	589 N	41	-0-	-548	-0-	41 1		Y	-0-		-0-	

EAST, S.K.				WELL #: 12ST	RRCID -> 204363	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 13425	PERF. 5296	- 5306			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 226492		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 77		RRCID -> 226600		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494								
03	465 N	314	-0-	-151	-0-	8	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	259	-0-	-299	-0-	6	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	1		1	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 84		RRCID -> 228139		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 81		RRCID -> 228760		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522								
03	3295 X	2057	-0-	-1238	-0-	53	1	1987	2	Y	15	13	1			9
04	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	36	1	1501	2	Y	14	13	1			10
05	3100 X	1435	-0-	-1665	-0-	31	1	1392	2	Y	11	16	1			5
06	3000 X	1209	-0-	-1791	-0-	28	1	1167	2	Y	13	12	1			6
07	2945 X	910	-0-	-2035	-0-	23	1	868	2	Y	17	13	1			10
08	2046 X	34	-0-	-2012	-0-	21	1	13	9	Y	12	14	1			8

EAST, S. K.		WELL #: 15R		RRCID -> 240981		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245								
03	5239 X	4617	-0-	-622	-0-	165	1	4329	2	Y	112	135	1			41
04	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	123	9	4397	2	Y	170	109	1			102
05	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	187	9	5182	2	Y	178	128	1			152
06	4650 X	4335	-0-	-315	-0-	248	1	4028	2	Y	115	199	1			68
07	4805 X	3894	-0-	-911	-0-	196	9	3635	2	Y	91	75	1			84
08	4805 X	316	-0-	-4489	-0-	182	1	134	9	Y	122	150	1			56

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 249332		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 97		RRCID -> 250557		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 98		RRCID -> 251671		COMPL. DATE 08/07/2021		TOTAL DEPTH 15815 PERF.12765 - 12836						
03	153781 X	153781	-0-	-0-	-0-	3937	1	148335	2	Y	1372	1358	1	837
						1509	9							
04	172891 X	172891	-0-	-0-	-0-	4037	1	166810	2	Y	1858	1921	1	774
						2044	9							
05	309132 X	212928	-0-	-96204	-0-	4575	1	206267	2	Y	1896	2050	1	620
						2086	9							
06	255270 X	184146	-0-	-71124	-0-	4318	1	178116	2	Y	1556	1493	1	683
						1712	9							
07	201345 X	172057	-0-	-29288	-0-	4478	1	165906	2	Y	1521	1257	1	947
						1673	9							
08	212939 X	6085	-0-	-206854	-0-	4549	1	1536	9	Y	1396	1485	1	858

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 258083		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890						
03	5363 X	4706	-0-	-657	-0-	122	1	4584	2	Y	-0-			-0-
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	86	1	3560	2	Y	-0-			-0-
05	5332 X	3881	-0-	-1451	-0-	84	1	3797	2	Y	-0-			-0-
06	5160 X	3709	-0-	-1451	-0-	88	1	3621	2	Y	-0-			-0-
07	5332 X	3819	-0-	-1513	-0-	100	1	3719	2	Y	-0-			-0-
08	4712 X	91	-0-	-4621	-0-	91	1			Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 75		RRCID -> 261074		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 14157						
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	9442				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	9442				N	-0-			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 04 LEASE		14169		11/12/2021						

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 95		RRCID -> 262577		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 90		RRCID -> 262653		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5194 X	4650	-0-	-544	-0-	114	1	4279	2	Y	234	184	1	114
						257	9							
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	80	1	3322	2	Y	234	202	1	146
						257	9							
05	4960 X	2546	-0-	-2414	-0-	52	1	2348	2	Y	133	213	1	66
						146	9							
06	4800 X	2704	-0-	-2096	-0-	60	1	2494	2	Y	136	138	1	64
						150	9							
07	4960 X	764	-0-	-4196	-0-	20	1	744	2	Y	-0-	64	1	-0-
08	4650 X	64	-0-	-4586	-0-	19	1	45	9	Y	41	27	1	14

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 70 RRCID -> 290147 COMPL. DATE 09/19/2020 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 13424

03	3906 X	3797	-0-	-109	-0-	97	1	3668	2	N	29	23	1	13
						32	9							
04	3780 X	2932	-0-	-848	-0-	68	1	2831	2	N	30	26	1	17
						33	9							
05	3906 X	3034	-0-	-872	-0-	65	1	2937	2	N	29	36	1	10
						32	9							
06	3660 X	2345	-0-	-1315	-0-	55	1	2269	2	N	19	21	1	8
						21	9							
07	3782 X	1272	-0-	-2510	-0-	33	1	1239	2	N	-0-	8	1	-0-
08	3782 X	35	-0-	-3747	-0-	29	1	6	9	N	5	3	1	2

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 92 RRCID -> 292355 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 17003 PERF.13897 - 14296

03	0	14103	-0-	14103	27223	362	1	13631	2	N	100	71	1	44
						110	9							
04	0 W	6978	-0-	6978	34201	164	1	6769	2	N	41	50	1	35
						45	9							
05	41199 X	6998	-0-	-34201	-0-	151	1	6826	2	N	19	42	1	12
						21	9							
06	33450 X	9359	-0-	-24091	-0-	220	1	9075	2	N	58	48	1	22
						64	9							
07	34565 X	10441	-0-	-24124	-0-	273	1	10129	2	N	35	33	1	24
						39	9							
08	34565 X	297	-0-	-34268	-0-	257	1	40	9	N	36	38	1	22

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LAMAY CORPORATION 484025
 MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

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

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

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

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.//		370061									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 196		RRCID -> 118725		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	744 N	428	-0-	-316	-0-	54 1	373 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	46 1	368 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	620 N	412	-0-	-208	-0-	57 1	355 3	Y	-0-		-0-
*06	420 N	317	-0-	-103	-0-	62 1	255 3	Y	-0-		-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	108 1	628 3	Y	-0-		-0-
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	65 1	411 3	Y	-0-		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 198DF		RRCID -> 169749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 177083		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 193 F		RRCID -> 194236		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 402		RRCID -> 290652		COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4111 - 4116			
03	632 X	632	-0-	-0-	-0-	95 1	523 3	N	13	13 1	-0-
						14 9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 303		RRCID -> 255423		COMPL. DATE 12/08/2013			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 X	73	-0-	-578	-0-	18 1	47 2	Y	7		453
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	8 9	11 2	Y	3		456
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	3 9		Y	-0-		456
06	60 X	12	-0-	-48	-0-	11 2	1 9	Y	1		457
07	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	348 1	495 2	Y	295	172 1	580
08	62 X	52	-0-	-10	-0-	325 9	21 9	Y	19	170 1	429
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 307		RRCID -> 256950		COMPL. DATE 09/13/2017			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 257069		COMPL. DATE 06/26/2020			TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 308		RRCID -> 257841		COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 305		RRCID -> 257951		COMPL. DATE 05/11/2011			TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 309		RRCID -> 264499		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182		
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	62 1	158 2	N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 2		N	-0-		-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	272 1	387 2	N	-0-		-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1		N	-0-		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

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

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 BRALEX OPERATING LLC 088561
 WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

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

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

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

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

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

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

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

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

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

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

03	14B2 EXT	13	-0-	13	129	13	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	129					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	31	-0-	31	160	31	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160					N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 290530 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

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

SAXET (5,700 FRIO) 81283 636 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 PERKINS-LAGASSE WELL #: 4 RRCID -> 287367 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 5713

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	625 3	574 9		N	522	366 1		357
04	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	573 3	378 9		N	344	355 1		346
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	263 3	259 9		N	235	174 1		407
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	225 3	117 9		N	106	168 1		345
07	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	854 3	395 9		N	359	340 1		364
*08	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	763 3	446 9		N	405	351 1		418
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ISENSEE WELL #: 3 RRCID -> 290369 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 5754 - 5764

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -3191 CANCELLED UNDERAGE -> -12891												
03	0 N	54	-0-	54 B	-3137	2 3	52 9		N	47	165 1		264
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3137				N	116			380
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3137				N	-0-			380
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3137				N	11	165 1		226
07	0 N	71	-0-	71 B	-3066	3 3	68 9		N	62			288
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3066				N	71			359
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3066												

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

03	1767	1873	-0-	106	259	1873 3			N	-0-			-0-
04	1710	1890	-0-	180	439	1890 3			N	-0-			-0-
05	1767	1402	-0-	-365	74	1402 3			N	-0-			-0-
06	1710	1152	-0-	-558	-0-	1152 3			N	-0-			-0-
07	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1590 3			N	-0-			-0-
*08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3			N	-0-			-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

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

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

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

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SALVADOR OIL, LLC 744509
 WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126

PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2021 - WELL PLUGGED 6-16-2021

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

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

SALVADOR OIL, LLC 744509
 WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103

PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2021 - WELL PLUGGED 5/29/21

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

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

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230

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

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		81516 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
GUERRA, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 032795		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 3S		RRCID -> 050233		COMPL. DATE 04/05/1971		TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A								
03	682 N	595	-0-	-87	-0-	34 1	557 3	Y	4							61
04	1140 N	405	-0-	-735	-0-	23 1	376 3	Y	5							66
05	806 N	278	-0-	-528	-0-	21 1	255 3	Y	2	25	1					43
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	71 1	796 3	Y	4							47
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	45 1	880 3	Y	3							50
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	36 1	691 3	Y	3							53

GUERRA, E. E.		WELL #: 10		RRCID -> 156305		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

GUERRA, E. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 160689		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

SWOLI		WELL #: A 1		RRCID -> 284564		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 8608								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

SCHMIDT (S-15)		81516 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
MANN, J.C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284641		COMPL. DATE 04/25/2017		TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102								
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3	N	-0-							-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	2 1	26 3	N	-0-							-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 3	N	-0-							-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3	N	-0-							-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	244 3	N	-0-							-0-
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	N	-0-							-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)		81516 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
BROWN, MARY MANLEY		WELL #:		RRCID -> 229070		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 14264 - 14316			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWARZ (FLORES)		81700 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
DAKOTA OIL COMPANY		197406											
FLORES, DANIEL		WELL #:		RRCID -> 111473		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8356 - 8404			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2014													

FLORES, DANIEL		WELL #:		RRCID -> 125170		COMPL. DATE 09/03/1987		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8263 - 8404			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014													

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLORES, DANIEL 762		WELL #:		RRCID -> 167446		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7533 X	6193	-0-	-1340	-0-	-0-	926 1	5208 2	Y	54	139 1		6
04	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	-0-	881 1	4766 2	Y	38			44
05	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	-0-	917 1	4925 2	Y	53			97
06	6000 X	5847	-0-	-153	-0-	-0-	917 1	4877 2	Y	48	145 1		-0-
07	6200 X	5349	-0-	-851	-0-	-0-	947 1	4374 2	Y	25			25
08	6200 X	5462	-0-	-738	-0-	-0-	945 1	4458 2	Y	54			79

FLORES, DANIEL 546		WELL #:		RRCID -> 167555		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8658 - 8710			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	153 1	861 2	Y	9	23 1		21
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	163 1	881 2	Y	7			28
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	127 1	682 2	Y	7			35
06	990 N	809	-0-	-181	-0-	-0-	127 1	674 2	Y	7	30 1		12
07	1085 N	746	-0-	-339	-0-	-0-	132 1	611 2	Y	3			15
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	-0-	134 1	633 2	Y	8			23

SCHWARZ (LOBO)		81700 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656									
SCHWARZ, E.H.		WELL #:	12	RRCID ->	128391	COMPL. DATE	06/12/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7496 - 7700	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205		N	NO RPT		-0-

SCHWARZ, E. H.		251741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		WELL #:	21	RRCID ->	196613	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8488 - 8504	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAS BLANCAS		WELL #:	1	RRCID ->	270043	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8024 - 8120	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51

SCHWARZ (LOBO 6)		81700 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
SCHWARZ		WELL #:	4	RRCID ->	116625	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6586 - 6682	
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	69 1	994 3	N	-0-		15
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	71 1	1032 3	N	-0-		15
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	71 1	1080 2	N	-0-		15
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	64 1	1003 2	N	-0-		15
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	69 1	1126 2	N	-0-		15
*08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	81 1	1170 3	N	-0-		15

MALAKOFF - PETERSON "A"		135213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		WELL #:	3 L	RRCID ->	135213	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	6865	PERF. 6608 - 6640	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWARZ (8700)		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656									
SCHWARZ, E.H.		WELL #:	3	RRCID ->	080765	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 8574 - 8602	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656										
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		19	RRCID ->	170292	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8474 - 8494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ENCINA RESOURCES, LLC				251741			CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAS BLANCAS		WELL #:		1	RRCID ->	248826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8700 - 8716	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019 - W/O TO 04-270043,2/13												

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAS BLANCAS		WELL #:		1	RRCID ->	228287	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8862 - 8982	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

LAS BLANCAS		WELL #:		3ST	RRCID ->	256024	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 7454 - 7462
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SCHWARZ (8700-A)				81700 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
DAKOTA OIL COMPANY		197406										
FLORES, DANIEL		WELL #:		2	RRCID ->	084021	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	9278	PERF. 9108 - 9112	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		73

SCHWARZ (10500)				81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652									
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		5	RRCID ->	099181	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10492 - 10506
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-	-0-
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2		N	-0-	-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-	-0-
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	331	2	4 9	N	4	4 1
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-	-0-
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	360	2	3 9	N	3	3 1

SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		6	RRCID ->	107114	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10456	- 10466
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2					-0-
04	3000 X	2647	-0-	-353	-0-	2647	2					-0-
05	3100 X	2710	-0-	-390	-0-	2710	2					-0-
06	3000 X	2090	-0-	-910	-0-	2065	2	25	9	Y	23	23 1
07	3100 X	2125	-0-	-975	-0-	2125	2			Y	-0-	-0-
*08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2830	2	25	9	Y	23	23 1

ROTTERSMAN		WELL #:		14	RRCID ->	135529	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464	- 10472
03	4185 X	2694	-0-	-1491	-0-	2694	2			Y	-0-	96
04	4560 X	1039	-0-	-3521	-0-	1039	2			Y	-0-	96
05	4712 X	169	-0-	-4543	-0-	169	2			Y	-0-	96
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4668	2	58	9	Y	53	53 1
*07	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5225	2	46	9	Y	42	42 1
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT	96

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10402	- 10411
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-

SCOTT & HOPPER		81752 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		882776										
SCOTT & HOPPER		WELL #:		15 T	RRCID ->	014114	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6565	- 6616
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		81752 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
GARCIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	123493	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	8612	PERF. 7783	- 7789
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TRAD/KALIFA		WELL #:		1	RRCID ->	137361	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7830	- 7837
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

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

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

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

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					4
04	600 N	316	-0-	-284	-0-	316	3			Y	-0-					4
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					4
06	600 N	391	-0-	-209	-0-	391	3			Y	-0-					4
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					4
08	620 N	320	-0-	-300	-0-	320	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					4
04	450 N	251	-0-	-199	-0-	251	3			Y	-0-					4
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					4
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	3			Y	-0-					4
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					4
08	620 N	254	-0-	-366	-0-	254	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					4
04	450 N	146	-0-	-304	-0-	146	3			Y	-0-					4
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					4
06	390 N	218	-0-	-172	-0-	218	3			Y	-0-					4
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					4
08	496 N	148	-0-	-348	-0-	148	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-34)			81752 063			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING			882776												
SCOTT & HOPPER G.U. 1			WELL #: 6			RRCID -> 170020			COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SCOTT & HOPPER (6100)			81752 095			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING			882776												
AMADO TRAD GAS UNIT #1			WELL #: 1 F			RRCID -> 192583			COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SCOTT & HOPPER (6400)			81752 124			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING			882776												
SCOTT & HOPPER			WELL #: 15 C			RRCID -> 014119			COMPL. DATE 09/13/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SCOTT & HOPPER (6500-A)			81752 310			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING			882776												
SCOTT & HOPPER			WELL #: 21			RRCID -> 190657			COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

SCOTT & HOPPER (6600)			81752 355			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING			882776												
SCOTT & HOPPER			WELL #: 48 D			RRCID -> 189397			COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

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

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

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

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

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

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

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

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

03	341 N	288	-0-	-53	-0-	19	1	269	3	Y	-0-	-0-
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	20	1	267	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	21	1	287	3	Y	-0-	-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	17	1	234	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	19	1	244	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	11	1	144	3	Y	-0-	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-	-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-	-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-	-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

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

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BC		RRCID -> 013741		COMPL. DATE 10/20/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	620 N	541	-0-	-79	-0-	35	1	506	3	Y	-0-
04	540 N	504	-0-	-36	-0-	35	1	469	3	Y	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	3	Y	-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	41	1	575	3	Y	-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	3	Y	-0-
*08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	50	1	647	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 013746		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 5115 - 6530	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419		RRCID -> 013757		COMPL. DATE 01/06/1958		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5805 - 5855	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 5799 - 5826	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID -> 013769		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5949 - 5960	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1660		RRCID -> 013774		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 6026 - 6036	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5950 - 5987	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AC		RRCID ->	032508	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5522 - 5525
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AT		RRCID ->	032859	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5523 - 5527
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1760		RRCID ->	033196	COMPL. DATE	06/04/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0131C		RRCID ->	033260	COMPL. DATE	09/03/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5939 - 5950
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 T		RRCID ->	033975	COMPL. DATE	08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5532 - 5542
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BT		RRCID ->	040661	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5855 - 5862
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BC		RRCID ->	040762	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5247 - 5822
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167A	RRCID ->	049019	COMPL. DATE	06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4571 - 4590		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0177A	RRCID ->	049020	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5473 - 5486		
03	279 N	98	-0-	-181	-0-	6	1	92	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	62	-0-	-93	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1407	RRCID ->	049038	COMPL. DATE	08/01/1970	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5094 - 5106		
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	17	1	247	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	17	1	227	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	18	1	247	3	Y	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	Y	-0-			-0-
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154 T	RRCID ->	049144	COMPL. DATE	08/11/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4952 - 4960		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0110 U	RRCID ->	049150	COMPL. DATE	07/07/1970	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5060 - 5088		
03	744 N	594	-0-	-150	-0-	39	1	555	3	Y	-0-			-0-
04	660 N	543	-0-	-117	-0-	37	1	506	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	352	-0-	-206	-0-	23	1	329	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	375	-0-	-195	-0-	25	1	350	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	501	-0-	-57	-0-	35	1	466	3	Y	-0-			-0-
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1710	RRCID ->	050529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4910 - 4920		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4341A	RRCID ->	056588	COMPL. DATE	01/10/1951	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4872 - 4882		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 C	RRCID ->	059439	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1440T	RRCID ->	059743	COMPL. DATE	02/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6054 - 6072	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	9	1	122	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-	-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-	-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0133 C	RRCID ->	059905	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5436 - 5452	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0144 C	RRCID ->	060931	COMPL. DATE	02/11/1975	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5873 - 5890	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0153A	RRCID ->	061632	COMPL. DATE	02/20/1950	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4560 - 4660	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0148	RRCID ->	061704	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5840 - 5850	
03	2232 N	1838	-0-	-394	-0-	118	1	1698	3	Y	20	15 1 17
						22	9					
04	2160 N	1610	-0-	-550	-0-	109	1	1470	3	Y	28	20 1 25
						31	9					
05	1953 N	1832	-0-	-121	-0-	120	1	1683	3	Y	26	43 1 8
						29	9					
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	123	1	1709	3	Y	27	23 1 12
						30	9					
07	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	110	1	1480	3	Y	26	22 1 16
						29	9					
08	1829 N	1617	-0-	-212	-0-	113	1	1474	3	Y	27	23 1 20
						30	9					

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0138		RRCID -> 061984		COMPL. DATE 04/30/1975			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	9	1	125	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-			-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1414		RRCID -> 063032		COMPL. DATE 07/31/1975			TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033		COMPL. DATE 08/06/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523					
03	2170 N	1897	-0-	-273	-0-	122	1	1749	3	Y	24	24	1	12
						26	9							
04	1950 N	1883	-0-	-67	-0-	127	1	1721	3	Y	32	27	1	17
						35	9							
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	135	1	1893	3	Y	31	33	1	15
						34	9							
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	123	1	1714	3	Y	34	35	1	14
						37	9							
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	136	1	1825	3	Y	29	29	1	14
						32	9							
08	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	130	1	1701	3	Y	27	15	1	26
						30	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0159		RRCID -> 064744		COMPL. DATE 01/08/1976			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0804		RRCID -> 064924		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4349AC		RRCID -> 065339		COMPL. DATE 04/01/1996			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0110 L	RRCID ->	066281	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 5625 - 5636	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154C	RRCID ->	067681	COMPL. DATE	02/21/1944	TOTAL DEPTH	6135	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4304C	RRCID ->	067698	COMPL. DATE	02/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167T	RRCID ->	067717	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1727	RRCID ->	067742	COMPL. DATE	03/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4304T	RRCID ->	067768	COMPL. DATE	09/07/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0170T		RRCID -> 067818		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916		COMPL. DATE 02/22/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925		COMPL. DATE 01/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 069661		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141T		RRCID -> 070560		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0142B		RRCID -> 071863		COMPL. DATE 06/12/1981			TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 125A		RRCID -> 079060		COMPL. DATE 09/30/1978			TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4051C		RRCID -> 079511		COMPL. DATE 06/16/2011			TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769							
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1431		RRCID -> 079526		COMPL. DATE 01/26/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	341 N	246	-0-	-95	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	249	-0-	-51	-0-	17	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531		COMPL. DATE 05/13/2009			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488							
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	24	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	25	1	327	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486		COMPL. DATE 02/07/1977			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107		COMPL. DATE 12/19/1948			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999							
03	403 N	343	-0-	-60	-0-	22	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	23	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	24	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	21	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734		COMPL. DATE 12/07/1979			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1747		RRCID -> 085750		COMPL. DATE 09/18/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969		COMPL. DATE 02/16/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A							
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123		COMPL. DATE 03/13/1980			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032							
03	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	706	1	10126	3	Y	-0-					-0-
04	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	651	1	8821	3	Y	-0-					-0-
05	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	743	1	10400	3	Y	-0-					-0-
06	10710 X	9967	-0-	-743	-0-	668	1	9299	3	Y	-0-					-0-
07	11067 X	9773	-0-	-1294	-0-	678	1	9095	3	Y	-0-					-0-
08	11067 X	9140	-0-	-1927	-0-	650	1	8490	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816		COMPL. DATE 07/19/1980			TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525							
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 155A		RRCID -> 090537		COMPL. DATE 10/19/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2501		RRCID -> 093835		COMPL. DATE 05/28/1981			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 097232		COMPL. DATE 10/03/1981			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856						
03	713 N	610	-0-	-103	-0-	40	1	570	3	Y	-0-				-0-
04	660 N	600	-0-	-60	-0-	41	1	559	3	Y	-0-				-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	578	3	Y	-0-				-0-
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	40	1	556	3	Y	-0-				-0-
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	43	1	573	3	Y	-0-				-0-
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	42	1	548	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506		COMPL. DATE 11/05/1981			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164						
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	Y	-0-				-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-				-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	Y	-0-				-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	Y	-0-				-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	3	Y	-0-				-0-
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	490	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481						
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	-0-				-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-				-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	-0-				-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	20	1	283	3	Y	-0-				-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	Y	-0-				-0-
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399						
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	Y	-0-				-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	Y	-0-				-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	-0-				-0-
06	T. A.	322	-0-	322	322	22	1	300	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	308	-0-	308	630	21	1	287	3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	304	-0-	304	934	22	1	282	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709		COMPL. DATE 01/07/1984			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440						
03	279 N	194	-0-	-85	-0-	13	1	181	3	Y	-0-				-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	13	1	176	3	Y	-0-				-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-				-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-				-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-				-0-
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145		RRCID -> 109817		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5794 - 5815				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0128B		RRCID -> 110659		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 6988		PERF. 4853 - 4864				
03	4371 X	4154	-0-	-217	-0-	270	1	3877	3	Y	6			58
						7	9							
04	4230 X	3888	-0-	-342	-0-	267	1	3618	3	Y	3			61
						3	9							
05	4371 X	4044	-0-	-327	-0-	269	1	3773	3	Y	2	57	1	6
						2	9							
06	4590 X	3781	-0-	-809	-0-	253	1	3526	3	Y	2			8
						2	9							
07	4247 X	3659	-0-	-588	-0-	254	1	3403	3	Y	2			10
						2	9							
08	4154 X	3507	-0-	-647	-0-	249	1	3255	3	Y	3			13
						3	9							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156		RRCID -> 112568		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 6142		PERF. 4920 - 4926				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 113162		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5812 - 5858				
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	12	1	169	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	13	1	170	3	Y	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-			-0-
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 6139		PERF. 5216 - 5246				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4960 - 5887				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1902		RRCID -> 124461		COMPL. DATE 06/06/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	527 N	381	-0-	-146	-0-	25	1	356	3	Y	-0-
04	480 N	373	-0-	-107	-0-	26	1	347	3	Y	-0-
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	25	1	351	3	Y	-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	Y	-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 124875		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807		
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	Y	-0-
04	210 N	121	-0-	-89	-0-	8	1	113	3	Y	-0-
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1102		RRCID -> 125171		COMPL. DATE 09/08/1987			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165		
03	1054 N	954	-0-	-100	-0-	62	1	892	3	Y	-0-
04	960 N	877	-0-	-83	-0-	60	1	817	3	Y	-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	938	3	Y	-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	68	1	941	3	Y	-0-
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	70	1	939	3	Y	-0-
*08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	71	1	923	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519		
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422		
03	310 N	234	-0-	-76	-0-	15	1	219	3	Y	-0-
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	15	1	202	3	Y	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	15	1	206	3	Y	-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID ->	126326	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	6063 PERF. 4940 - 4952			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID ->	126655	COMPL. DATE	03/02/1988	TOTAL DEPTH	5560 PERF. 4916 - 4928			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID ->	126916	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	6258 PERF. 5368 - 5386			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID ->	127005	COMPL. DATE	04/10/1988	TOTAL DEPTH	6119 PERF. 5708 - 5724			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID ->	127232	COMPL. DATE	05/10/1988	TOTAL DEPTH	7334 PERF. 4745 - 4758			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0801		RRCID ->	127280	COMPL. DATE	05/10/1988	TOTAL DEPTH	6204 PERF. 5062 - 5083			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0194		RRCID -> 128052	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5138	-		5182				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2945 N	2593	-0-	-352	-0-	168	1	2407	3	Y	16			113
						18	9							
04	2730 N	2517	-0-	-213	-0-	172	1	2334	3	Y	10			123
						11	9							
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	174	1	2436	3	Y	8			131
						9	9							
06	2520 N	2512	-0-	-8	-0-	168	1	2338	3	Y	5			136
						6	9							
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	180	1	2422	3	Y	9			145
						10	9							
*08	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	186	1	2425	3	Y	3	46	1	102
						3	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0102 B		RRCID -> 128194	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 4890	-		6101				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	930 N	792	-0-	-138	-0-	52	1	740	3	Y	-0-			-0-
04	870 N	746	-0-	-124	-0-	51	1	695	3	Y	-0-			-0-
05	837 N	763	-0-	-74	-0-	51	1	712	3	Y	-0-			-0-
06	780 N	735	-0-	-45	-0-	49	1	686	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	54	1	719	3	Y	-0-			-0-
*08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	64	1	835	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0136 B		RRCID -> 128389	COMPL. DATE 08/17/1988	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5104	-		5129				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0100A		RRCID -> 129597	COMPL. DATE 12/21/1988	TOTAL DEPTH 6252	PERF. 5334	-		5359				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0168 A		RRCID -> 129598	COMPL. DATE 11/23/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5802	-		5816				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1953 N	1818	-0-	-135	-0-	118	1	1687	3	Y	12			110
						13	9							
04	1860 N	1596	-0-	-264	-0-	109	1	1480	3	Y	6			116
						7	9							
05	1705 N	1044	-0-	-661	-0-	69	1	972	3	Y	3	107	1	12
						3	9							
06	1770 N	1499	-0-	-271	-0-	100	1	1396	3	Y	3			15
						3	9							
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	125	1	1674	3	Y	5			20
						6	9							
*08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	106	1	1388	3	Y	6			26
						7	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1609		RRCID -> 130702		COMPL. DATE 05/02/1989			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156 A		RRCID -> 131648		COMPL. DATE 07/12/1989			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600					
03	527 N	410	-0-	-117	-0-	27	1	383	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	380	-0-	-100	-0-	26	1	354	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	24	1	341	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	145	-0-	-245	-0-	10	1	135	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	25	1	337	3	Y	-0-			-0-
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	21	1	278	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4355 A		RRCID -> 132570		COMPL. DATE 11/16/1989			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1147		RRCID -> 133356		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1413		RRCID -> 133812		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480					
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	49	-0-	-230	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	74	-0-	-256	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	89	-0-	-190	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538					
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	17	1	237	3	Y	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	Y	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0137B		RRCID -> 135288		COMPL. DATE 07/13/1990			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	474	3	Y	-0-			-0-
04	540 N	435	-0-	-105	-0-	30	1	405	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	32	1	448	3	Y	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	3	Y	-0-			-0-
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512		COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393					
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	Y	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	3	Y	-0-			-0-
06	600 X	172	-0-	-428	-0-	12	1	160	3	Y	-0-			-0-
07	620 X	218	-0-	-402	-0-	15	1	203	3	Y	-0-			-0-
08	620 X	328	-0-	-292	-0-	23	1	305	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768		COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876		COMPL. DATE 03/06/1978			TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A					
03	992 N	917	-0-	-75	-0-	59	1	852	3	Y	5			42
04	960 N	865	-0-	-95	-0-	59	1	803	3	Y	3			45
05	899 N	830	-0-	-69	-0-	55	1	773	3	Y	2			47
06	900 N	795	-0-	-105	-0-	53	1	740	3	Y	2			49
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	73	1	982	3	Y	2			51
*08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	69	1	905	3	Y	-0-	43	1	8

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BT		RRCID -> 138191		COMPL. DATE 03/25/1991			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156					
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	18	1	242	3	Y	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-			-0-
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0149B		RRCID -> 138227		COMPL. DATE 04/10/1991			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2488	-0-	2488	2488	177	1	2311	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4374		RRCID -> 139863		COMPL. DATE 11/11/1991			TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189		RRCID -> 139942		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380						
03	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	71	1	1019	3	Y	10				97
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	79	1	1073	3	Y	6				103
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	82	1	1150	3	Y	5				108
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	81	1	1129	3	Y	3				111
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	84	1	1133	3	Y	5				116
08	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	76	1	996	3	Y	-0-	98	1		18

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0903		RRCID -> 141091		COMPL. DATE 11/21/1991			TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485						
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	-0-				-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	Y	-0-				-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	Y	-0-				-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	Y	-0-				-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	Y	-0-				-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2602		RRCID -> 143584		COMPL. DATE 12/18/1992			TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A		RRCID -> 144016		COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116		RRCID -> 144344		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1417		RRCID -> 145498		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	1736 N	1330	-0-	-406	-0-	87	1	1243	3	Y	-0-			-0-
04	1650 N	1411	-0-	-239	-0-	97	1	1314	3	Y	-0-			-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	101	1	1407	3	Y	-0-			-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	120	1	1677	3	Y	-0-			-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	107	1	1432	3	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	105	1	1366	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0905		RRCID -> 146247		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098					
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	39	1	562	3	Y	-0-			-0-
04	630 N	566	-0-	-64	-0-	39	1	527	3	Y	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	43	1	602	3	Y	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	501	-0-	-88	-0-	35	1	466	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	529	-0-	-122	-0-	38	1	491	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 146509		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678					
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	14	1	197	3	Y	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-			-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635		COMPL. DATE 08/20/1995			TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0113		RRCID -> 157597		COMPL. DATE 02/04/1996			TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0160A		RRCID -> 158174		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1721		RRCID -> 160058		COMPL. DATE 08/03/1996			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1639A		RRCID -> 161034		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	13	1	187	3	Y	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	3	Y	-0-
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	11	1	147	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1150		RRCID -> 164388		COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822		
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	24	1	349	3	Y	-0-
04	420 N	343	-0-	-77	-0-	24	1	319	3	Y	-0-
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	25	1	353	3	Y	-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	22	1	305	3	Y	-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	21	1	284	3	Y	-0-
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	21	1	279	3	Y	-0-

SEELISON UNIT		WELL #: 1406		RRCID -> 235673		COMPL. DATE 02/14/1976			TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1802C		RRCID -> 243768		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174		
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	17	1	244	3	Y	-0-
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	16	1	223	3	Y	-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	16	1	226	3	Y	-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	14	1	198	3	Y	-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	15	1	204	3	Y	-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	15	1	200	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0146B		RRCID -> 256212		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0139B		RRCID -> 257042		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2015 N	1661	-0-	-354	-0-	107	1	1535	3	Y	17	14	1			15
04	1980 N	1460	-0-	-520	-0-	19	9	100	1	Y	-0-	7	1			8
05	1736 N	1357	-0-	-379	-0-	90	1	90	1	Y	1	7	1			2
06	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	1	9	103	1	Y	-0-	1	1			1
07	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	94	1	94	1	Y	-0-	1	1			-0-
08	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	89	1	89	1	Y	-0-					-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

03	248 N	242	-0-	-6	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

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

 SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

03	744 N	536	-0-	-208	-0-	33	1	477	3	Y	24	23	1			8
04	660 N	453	-0-	-207	-0-	26	9	29	1	Y	25	26	1			7
05	744 N	586	-0-	-158	-0-	28	9	37	1	Y	26	27	1			6
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	29	9	31	1	Y	25	27	1			4
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	28	9	Y	26	18	1			12
08	589 N	508	-0-	-81	-0-	34	1	29	9	Y	25	27	1			10
						28	9									

 SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

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

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352		RRCID -> 279310		COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5467	-	5854	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1502												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03	930 N	730	-0-	-200	-0-	43	1	621	3	Y	60	168	1	80
						66	9							
04	1080 N	702	-0-	-378	-0-	44	1	597	3	Y	55			135
						61	9							
05	806 N	749	-0-	-57	-0-	47	1	662	3	Y	36			171
						40	9							
06	720 N	290	-0-	-430	-0-	15	1	213	3	Y	56	172	1	55
						62	9							
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	711	3	Y	48			103
						53	9							
*08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	51	1	660	3	Y	50			153
						55	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4241A		RRCID -> 281938		COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5922	-	5958
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	Y	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	Y	-0-		-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0195		RRCID -> 281967		COMPL. DATE	10/18/1945	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	5943	-	5955	
03	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	65	1	938	3	Y	101	75	1	84
						111	9							
04	1290 N	1079	-0-	-211	-0-	66	1	892	3	Y	110	86	1	108
						121	9							
05	1271 N	1016	-0-	-255	-0-	60	1	838	3	Y	107	180	1	35
						118	9							
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	78	1	1091	3	Y	104	91	1	48
						114	9							
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	78	1	1044	3	Y	104	88	1	64
						114	9							
*08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	64	1	842	3	Y	108	93	1	79
						119	9							

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 058111		COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6656	-	6670
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C182											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C197 F		RRCID -> 097148		COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6474	-	6482
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
SEELIGSON, K. R.		WELL #:		C 7 C	RRCID ->	013809	COMPL. DATE	05/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6833 - 6845
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C190 F	RRCID ->	087899	COMPL. DATE	11/08/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6256 - 6552
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C204 C	RRCID ->	090616	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6074 - 6279
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		701613	RRCID ->	127455	COMPL. DATE	05/04/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6646 - 6704
DE TIJERINA, H.C.				59							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	27

SUE-ANN OPERATING, L.C.		WELL #:		828352	RRCID ->	039152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5806	PERF. 6414 - 6597
DUNLAP, B. H.				64							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #:		67L	RRCID ->	039780	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6628 - 6638
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
DUNLAP, B. H.		WELL #: 67MU		RRCID -> 039781		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6417 X	2675	-0-	-3742	-0-	166	1	2503	3	Y	5	67
04	5310 X	2682	-0-	-2628	-0-	177	1	2504	3	Y	1	68
05	5239 X	2602	-0-	-2637	-0-	166	1	2434	3	Y	2	70
06	3330 X	2360	-0-	-970	-0-	151	1	2207	3	Y	2	72
07	3441 X	2297	-0-	-1144	-0-	152	1	2145	3	Y	-0-	72
08	2759 X	2065	-0-	-694	-0-	140	1	1925	3	Y	-0-	72

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 8 U		RRCID -> 041344		COMPL. DATE 02/08/1967			TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165			
03	2170 X	1778	-0-	-392	-0-	116	1	1660	3	Y	2	10
04	2100 X	1591	-0-	-509	-0-	109	1	1481	3	Y	1	11
05	2170 X	1666	-0-	-504	-0-	111	1	1554	3	Y	1	12
06	1710 N	1628	-0-	-82	-0-	109	1	1519	3	Y	-0-	12
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	114	1	1534	3	Y	-0-	12
08	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	115	1	1499	3	Y	-0-	12

CANALES, P.		WELL #: 118U		RRCID -> 041787		COMPL. DATE 04/06/1967			TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CANALES, P.		WELL #: 118 L		RRCID -> 041824		COMPL. DATE 04/07/1967			TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CANALES, P.		WELL #: 117		RRCID -> 041934		COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927			
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	Y	-0-	-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	58	1	789	3	Y	-0-	-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	3	Y	-0-	-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	3	Y	-0-	-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	57	1	769	3	Y	-0-	-0-
*08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 238 U		RRCID -> 054770		COMPL. DATE 03/14/1973			TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586			
03	992 N	964	-0-	-28	-0-	63	1	901	3	Y	-0-	90
04	1020 N	501	-0-	-519	-0-	34	1	467	3	Y	-0-	90
05	961 N	825	-0-	-136	-0-	55	1	770	3	Y	-0-	90
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	75	1	1041	3	Y	-0-	90
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	641	3	Y	-0-	90
*08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	69	1	902	3	Y	-0-	90

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
DUNLAP, B.H.		WELL #: 63		RRCID -> 097516		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 232		RRCID -> 121705		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494			
03	14B2 EXT	2188	-0-	2188	2188	143	1	2045	3	Y	-0-
04	14B2 EXT	2182	-0-	2182	4370	150	1	2032	3	Y	-0-
05	14B2 EXT	2145	-0-	2145	6515	143	1	2002	3	Y	-0-
06	3000 N	2204	-0-	-796	5719	148	1	2056	3	Y	-0-
07	3100 N	2260	-0-	-840	4879	157	1	2103	3	Y	-0-
*08	3100 N	2034	-0-	-1066	3813	145	1	1889	3	Y	-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 7		RRCID -> 122237		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CANALES, P.		WELL #: 112		RRCID -> 124063		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 211		RRCID -> 129800		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327			
03	3503 X	2750	-0-	-753	-0-	178	1	2559	3	Y	12
						13	9				
04	3390 X	2495	-0-	-895	-0-	171	1	2318	3	Y	5
						6	9				
05	3503 X	2674	-0-	-829	-0-	178	1	2496	3	Y	-0-
06	3360 X	2428	-0-	-932	-0-	163	1	2264	3	Y	1
						1	9				
07	3131 X	2222	-0-	-909	-0-	154	1	2068	3	Y	-0-
08	2759 X	2353	-0-	-406	-0-	167	1	2184	3	Y	2
						2	9				

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 18		RRCID -> 129981		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

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

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

03	8122 X	6928	-0-	-1194	-0-	451	1	6465	3	N	11					57
						12	9									
04	7860 X	6235	-0-	-1625	-0-	428	1	5801	3	N	5					62
						6	9									
05	8122 X	6769	-0-	-1353	-0-	451	1	6317	3	N	1					63
						1	9									
06	7650 X	6614	-0-	-1036	-0-	443	1	6170	3	N	1					64
						1	9									
07	7037 X	6854	-0-	-183	-0-	475	1	6379	3	N	-0-					64
						1	9									
08	6913 X	6551	-0-	-362	-0-	466	1	6083	3	N	2					66
						2	9									

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

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

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

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

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

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

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

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

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 138422		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 84		RRCID -> 147148		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 83		RRCID -> 147474		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 84		RRCID -> 148600		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 247		RRCID -> 148604		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492			
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	50 1	712 3	Y	2		12
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	2 9	49 1	669 3	Y	1	13
05	806 N	735	-0-	-71	-0-	1 9	49 1	686 3	Y	-0-	13
06	750 N	695	-0-	-55	-0-	1 9	47 1	647 3	Y	1	14
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	1 9	49 1	663 3	Y	-0-	14
08	744 N	692	-0-	-52	-0-	1 9	49 1	643 3	Y	-0-	14

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 201		RRCID -> 148773		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGUNDO (OLMOS)		82168 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
MIDDLETON OIL COMPANY		565000							
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		RRCID -> 083493		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2005									

SEJITA (BAZAN)		82204 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
TRINITY GAS CORPORATION		870230							
CASEY, JACK		WELL #:		RRCID -> 041097		COMPL. DATE 01/11/1967		TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	180

SEJITA (HOCKLEY 1ST)		82204 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
TRINITY GAS CORPORATION		870230							
CASEY, JACK		WELL #:		RRCID -> 043695		COMPL. DATE 12/13/1967		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #:		RRCID -> 143633		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252	
03	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2	N	-0-	-0-
04	1500 N	806	-0-	-694	-0-	806 2	N	-0-	-0-
05	1457 N	729	-0-	-728	-0-	729 2	N	-0-	-0-
06	1560 N	817	-0-	-743	-0-	817 2	N	-0-	-0-
07	837 N	614	-0-	-223	-0-	614 2	N	-0-	-0-
08	744 N	135	-0-	-609	-0-	135 2	N	-0-	-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND)		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
TRINITY GAS CORPORATION		870230							
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #:		RRCID -> 014153		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEREZ, GUILLERMO		WELL #:		RRCID -> 071294		COMPL. DATE 04/21/1977		TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A	
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2	N	-0-	-0-
04	3540 X	1576	-0-	-1964	-0-	1576 2	N	-0-	-0-
05	3658 X	1848	-0-	-1810	-0-	1848 2	N	-0-	-0-
06	3540 X	2905	-0-	-635	-0-	2905 2	N	-0-	-0-
07	3658 X	2319	-0-	-1339	-0-	2319 2	N	-0-	-0-
08	3658 X	1998	-0-	-1660	-0-	1998 2	N	-0-	-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426 N	1357	-0-	-69	-0-	1347	2	10	9	N	9		98
04	1260 N	540	-0-	-720	-0-	534	2	6	9	N	5		103
05	1302 N	910	-0-	-392	-0-	902	2	8	9	N	7		110
06	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1214	2	8	9	N	7		117
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	N	8		125
*08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1000	2	10	9	N	9		134

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-		-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1000)		82205 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184											
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 2A		RRCID -> 222326		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 1410		PERF. 1003 - 1010			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		186 N	65	-0-	-121	-0-	6 1	59 2	N	-0-		-0-	
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 2	N	-0-		-0-	
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	N	-0-		-0-	
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2	N	-0-		-0-	
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	13 1	122 2	N	-0-		-0-	
*08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	18 1	142 2	N	-0-		-0-	

MAMA NA PARTNERSHIP "B"		WELL #: 6A		RRCID -> 252109		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 1263		PERF. 1130 - 1140		
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1170)		82205 462		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184										
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 4A		RRCID -> 244511		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1054 - 1060		
03		338 R	338	-0-	-0-	-0-	30 1	308 2	N	-0-		-0-
04		150 #	35	-0-	-115	-0-	3 1	32 2	N	-0-		-0-
05		155 #	1	-0-	-154	-0-	1 1		N	-0-		-0-
06		150 #	85	-0-	-65	-0-	8 1	77 2	N	-0-		-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1220)		82205 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184										
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 195479		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1212 - 1226		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ, H.		WELL #: 1		RRCID -> 204315		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1133 - 1150		
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 1A		RRCID -> 222335		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 2207		PERF. 1241 - 1250		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (1300)			82205 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION			870230									
BAZAN			WELL #: 5		RRCID -> 190557		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1360 - 1362	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-	-0-
04	1050 N	427	-0-	-623	-0-	427	2			N	-0-	-0-
05	1054 N	492	-0-	-562	-0-	492	2			N	-0-	-0-
06	1050 N	456	-0-	-594	-0-	456	2			N	-0-	-0-
07	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-	-0-
08	496 N	202	-0-	-294	-0-	202	2			N	-0-	-0-

PLANT SITE			WELL #: 2		RRCID -> 198924		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 996 - 998	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLANT SITE			WELL #: 1		RRCID -> 239157		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1226 - 1230	
03	1023 N	916	-0-	-107	-0-	916	2			N	-0-	-0-
04	900 N	271	-0-	-629	-0-	271	2			N	-0-	-0-
05	868 N	365	-0-	-503	-0-	365	2			N	-0-	-0-
06	900 N	456	-0-	-444	-0-	456	2			N	-0-	-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-	-0-
08	372 N	185	-0-	-187	-0-	185	2			N	-0-	-0-

SEJITA, NE (2150)			82207 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC			848561									
SORGENTE			WELL #: 2		RRCID -> 281134		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2136 - 2140	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEJITA, WEST			82211 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.			190708									
VILLARREAL			WELL #: 1		RRCID -> 245754		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5402 - 5405	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SERAFIN (WILCOX 5800)			82259 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
SERAFIN			WELL #: 1		RRCID -> 111671		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 5783 - 5788	
03	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-	-0-
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-	-0-
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-	-0-
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-	-0-
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-	-0-
*08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-	-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) //CONT.// 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	254 1	1477 2	N	-0-		27
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	200 1	1489 2	N	1		28
							1 9					
05		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	185 1	1229 2	N	-0-		28
06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	184 1	1113 2	N	-0-		28
07		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	183 1	1056 2	N	-0-		28
08		1302 N	1213	-0-	-89	-0-	181 1	1032 2	N	-0-		28

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		3100 N	4043	-0-	943	943	535 1	2773 3	Y	-0-		1
							735 4					
*04		2451 N	1508	-0-	-943	-0-	180 1	1198 3	Y	1	2 1	-0-
							129 4	1 9				
*05		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	197 1	1203 3	Y	-0-		-0-
							173 4					
*06		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	271 1	1846 3	Y	-0-		-0-
							223 4					
*07		1922 X	258	-0-	-1664	-0-	19 1	185 3	Y	-0-		-0-
							54 4					
08		1922 X	686	-0-	-1236	-0-	63 1	531 3	Y	-0-		-0-
							92 4					

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	17 1	113 3	Y	-0-		-0-
							10 4					
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	7 1	43 2	Y	-0-		-0-
							4 4					
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	10 2	13 4	Y	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613												
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		//CONT.//		82381 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	265872	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13280	- 13500			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)				82381 056	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	201475	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13570	- 13582			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	218000	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13524	- 13544			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)				82381 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
GORMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094447	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	16553	PERF.15068	- 15134			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	101266	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	15520	PERF.15173	- 15240
03	44080 X	44080	-0-	-0-	-0-	5916	1	29432	3	Y	-0-	19
						8732	4					
*04	47886 X	47886	-0-	-0-	-0-	5381	1	37694	3	Y	83	84 1
						4720	4	91	9			18
*05	47881 X	47881	-0-	-0-	-0-	5459	1	35369	3	Y	-0-	18
						7053	4					
*06	46403 X	46403	-0-	-0-	-0-	4603	1	36508	3	Y	-0-	18
						5292	4					
*07	48674 X	48674	-0-	-0-	-0-	4227	1	38331	3	Y	-0-	18
						6116	4					
*08	47923 X	47923	-0-	-0-	-0-	4097	1	36659	3	Y	-0-	18
						7167	4					

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102892	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	15650	PERF.15230	- 15298	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		26620 X	26620	-0-	-0-	-0-	3608	1	17801	3	Y	11
							5211	4				
*04		27598 X	27598	-0-	-0-	-0-	3114	1	21776	3	Y	11
							2655	4	53	9		
*05		28174 X	28174	-0-	-0-	-0-	3235	1	20879	3	Y	11
							4060	4				
*06		25364 X	25364	-0-	-0-	-0-	2547	1	20024	3	Y	11
							2793	4				
*07		27567 X	27567	-0-	-0-	-0-	2410	1	21783	3	Y	11
							3374	4				
*08		27906 X	27906	-0-	-0-	-0-	2403	1	21410	3	Y	11
							4093	4				

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581												
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	173	1	688	3	Y	1
							216	4				
*04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	389	3	Y	1
							33	4	3	9		
*05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	1
							4	4				
*06		1050 N	879	-0-	-171	-0-	91	1	724	3	Y	1
							64	4				
*07		496 N	396	-0-	-100	-0-	38	1	324	2	Y	1
							34	4				
*08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	108	1	904	3	Y	1
							116	4				

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
*04		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	540	1	3751	3	Y	-0-
							310	4	1	9		
*05		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	622	1	3806	3	Y	-0-
							492	4				
*06		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	625	1	4710	3	Y	-0-
							437	4				
*07		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	517	1	4481	3	Y	-0-
							464	4				
*08		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	741	1	6261	3	Y	-0-
							802	4				

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN)		//CONT.//		82381 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613									
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	262006	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	16097	PERF.12114 -	13328	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)				82381 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	248270	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11382 -	11402	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)				82381 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613									
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	178155	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12076 -	12152	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)				82381 135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HAZELWOOD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	124751	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11363 -	11496	
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	76	1	410	3	Y	-0-		1
						59	4						
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	48	1	322	3	Y	-0-	1 1	-0-
						35	4						
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-		-0-
*07	434 N	54	-0-	-380	-0-	4	1	40	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		-0-
						4	4						

REMORA OPERATING, LLC				701613									
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		5	RRCID ->	177642	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	15780	PERF.11358 -	11370	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE)			82381 380		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313														
HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 221133			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500)			82381 568		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313														
ARCO ET AL-HUMBLE FEE			WELL #: 1		RRCID -> 048643			COMPL. DATE 06/15/1970			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572						
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	324	1	1494	3	Y	-0-					4
							269	4									
*04	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	872	1	6028	3	Y	-0-	4	1			-0-
							434	4									
*05	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	1225	1	7486	3	Y	-0-					-0-
							951	4									
*06	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	991	1	7799	3	Y	-0-					-0-
							669	4									
*07	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	1104	1	9509	3	Y	-0-					-0-
							900	4									
*08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	879	1	7414	3	Y	-0-					-0-
							879	4									

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 208235			COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER 385			WELL #: 1		RRCID -> 210308			COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706						
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	217	1	1019	3	Y	-0-					-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	410	1	2433	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3733	-0-	633	633	583	1	3150	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2546	-0-	-454	179	331	1	2215	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1903	-0-	-267	-0-	193	1	1607	2	Y	-0-					-0-
							103	4									
08	2170	X	1880	-0-	-290	-0-	193	1	1568	3	Y	-0-					-0-
							119	4									

REMORA OPERATING, LLC			701613		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL						
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #: 6		RRCID -> 264228			COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000)			82381 852		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
WELDER, J. F. HEIRS -F-			WELL #: 1		RRCID -> 047222			COMPL. DATE 09/11/1969			TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARCO HUMBLE FEE			WELL #: 4		RRCID -> 217459			COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000)			82382 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC			701613												
LICHTENBERGER FEE			WELL #: 11		RRCID -> 168921			COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)			82384 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC			701613												
WELDER GU 217			WELL #: 1 T		RRCID -> 212263			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712				
03		5952 X	5756	-0-	-196	-0-	5704	3	52	9	Y	47	157	1	219
04		DLQ G-10	5391	-0-	5391	-0-	5344	2	47	9	Y	43			262
05		DLQ G-10	5167	-0-	5167	-0-	5126	3	41	9	Y	37			299
06		DLQ G-10	4109	-0-	4109	-0-	14667	3	37	9	Y	34	173	1	160
07		18429 X	3762	-0-	-14667	-0-	3727	3	35	9	Y	32			192
08		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT			192

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)			82384 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC			701613												
EXXON STATE			WELL #: 2		RRCID -> 197442			COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER HEIRS 215			WELL #: 3		RRCID -> 200016			COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578				
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
04		780 N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-			-0-
05		1116 N	991	-0-	-125	-0-	991	3			N	-0-			-0-
06		1080 N	755	-0-	-325	-0-	755	3			N	-0-			-0-
07		806 N	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-			-0-
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613												
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357												
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	810 N	586	-0-	-224	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	806 N	528	-0-	-278	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334												
03	19747 X	5344	-0-	-14403	-0-	5344	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	19110 X	2235	-0-	-16875	-0-	2235	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	12896 X	9703	-0-	-3193	-0-	9703	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	10410 X	2562	-0-	-7848	-0-	2562	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	5425 X	4210	-0-	-1215	-0-	4210	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636												
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	300 N	143	-0-	-157	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498												
03	2666 X	2181	-0-	-485	-0-	2181	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2340 X	2077	-0-	-263	-0-	2077	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2418 X	1980	-0-	-438	-0-	1980	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2340 X	1548	-0-	-792	-0-	1548	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2418 X	1470	-0-	-948	-0-	1470	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.)		82387 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688							
SLING		WELL #: 2		RRCID -> 233192		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4898 X	4080	-0-	-818	-0-	3902 2	178 9	N	162
04	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4842 2	116 9	N	105
*05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412 2		N	-0-
*06	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	5934 2	131 9	N	119
*07	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7177 2	147 9	N	134
*08	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7392 2	8 9	N	7

SLING		WELL #: 3		RRCID -> 237672		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SERNA INC.		767596		RRCID -> 111620		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864	
SERNA, R.		WELL #: 14							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SEVENTY-SIX (FRIO)		82415 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223							
DCRC -A- NCT-12		WELL #: 1		RRCID -> 014198		COMPL. DATE 11/15/1953		TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SHAMROCK COVE, E. (8150)		82638 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
TR OFFSHORE, LLC		863725							
SUSSER		WELL #: 2		RRCID -> 176443		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SHELL POINT (G-1)		82956 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
LAMAY CORPORATION		484025							
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2		WELL #: 2 U		RRCID -> 102472		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021 - WELL PLUGGED 6/8/2021

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

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

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

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

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

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

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

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

SHIELD (7500)		83230 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925											
OCKER, BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 049073		COMPL. DATE 10/26/1970		TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SHOCKACON (WILCOX 6700)		83398 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
FROST TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 153706		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813				
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
06	330 N	102	-0-	-228	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	341 N	146	-0-	-195	-0-	146	2	N	-0-			-0-
*08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-

FROST TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 154749		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747				
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-
06	480 N	199	-0-	-281	-0-	199	2	N	-0-			-0-
07	620 N	172	-0-	-448	-0-	172	2	N	-0-			-0-
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-

DESPAIN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 160334		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696				
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			38
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			38
05	527 N	230	-0-	-297	-0-	228	2	N	2	2	8	38
06	510 N	366	-0-	-144	-0-	245	2	N	110	143	1	5
07	620 N	147	-0-	-473	-0-	147	2	N	-0-			5
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			5

FROST TRUST 29		WELL #: 1		RRCID -> 203510		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828				
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
06	450 N	103	-0-	-347	-0-	103	2	N	-0-			-0-
07	465 N	19	-0-	-446	-0-	19	2	N	-0-			-0-
08	465 N	68	-0-	-397	-0-	68	2	N	-0-			-0-

FROST TRUST -17-		WELL #: 1		RRCID -> 208834		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896				
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
06	480 N	102	-0-	-378	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	496 N	19	-0-	-477	-0-	19	2	N	-0-			-0-
08	465 N	68	-0-	-397	-0-	68	2	N	-0-			-0-

SINTON, NORTH (2400)		83754 476		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688											
WELDER "C"		WELL #:	3	RRCID ->	135532	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2951 - 2998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5550)		83754 748		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
BERNSEN		WELL #:	13	RRCID ->	252131	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	5464 - 5472		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINTON, WEST (SHALLOW)		83760 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313											
BAYDER, E.		WELL #:	12	RRCID ->	151773	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	2794	PERF.	1531 - 1533		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900)		83774 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
SIMS, A. LOY		WELL #:	5	RRCID ->	036337	COMPL. DATE	12/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIRENA (UPPER WILCOX)		83789 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
EL VIEJITO "B"		WELL #:	5	RRCID ->	246532	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8148 - 8178		
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	318	1	2013	2	Y	5		75
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	201	1	1530	2	Y	41		116
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	2	94 1	24
06	1530 N	1215	-0-	-315	-0-	185	1	1030	2	Y	-0-		24
07	1581 N	446	-0-	-1135	-0-	66	1	372	2	Y	7		31
08	155 N	14	-0-	-141	-0-	2	1	12	2	Y	-0-		31

SLICK RANCH (YEGUA)			84085 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 113		RRCID -> 172153		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 14175 - 14195		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

SMALL COWBOY (LOBO 6)			84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 100		RRCID -> 144337		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 8242 - 8276		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	87	1	1537	2	N	-0-		4
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	97	1	1527	2	N	-0-		4
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	110	1	1739	2	N	-0-		4
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	99	1	1588	2	N	-0-		4
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	96	1	1604	2	N	-0-		4
08	1860 N	1451	-0-	-409	-0-	80	1	1371	2	N	-0-		4

SON OF ZUNI, S. (VXBG)			84602 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #: 890		RRCID -> 275996		COMPL. DATE 03/30/2014		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 12707 - 13722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

SOUTH BAY (FRIO K-6)			84703 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925										
STATE TRACT 284			WELL #: 1		RRCID -> 211536		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 11702 - 11827		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)			84735 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925										
STATE TRACT NO. 312			WELL #: 1		RRCID -> 092740		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9176 - 9181		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHLAND (PETTUS 5300)													84756 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													879035									
SOUTHLAND													WELL #:	63	RRCID ->	173399	COMPL. DATE	05/29/1999	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5244 - 5254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
03		7563	4289	-0-	-3274	-0-	672	1	3600	2	N	15		171								
04		6420	4500	-0-	-1920	-0-	674	1	3805	2	N	19		190								
05		2666	4362	-0-	1696	1696	668	1	3677	2	N	15		205								
06		2580	4336	-0-	1756	3452	666	1	3645	2	N	23		228								
07		2666	4368	-0-	1702	5154	667	1	3680	3	N	19		247								
*08		11550	4531	-0-	-7019	-0-	670	1	3838	3	N	21		268								

SOUTHLAND (QUEEN CITY)													84756 567		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													879035									
SOUTHLAND													WELL #:	65	RRCID ->	170168	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9462 - 9486
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								

SOUTHLAND (TEDDLIE)													84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.													220861									
SOUTHLAND LIFE													WELL #:		RRCID ->	014333	COMPL. DATE	08/26/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6								
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6								
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6								
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6								
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6								
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6								
PLUGGED AND ABANDONED														04/06/2018								

GARZACO OPERATING, LLC													296672						CNTY: DUVAL			
SOUTHLAND LIFE													WELL #:	9	RRCID ->	014334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
PLUGGED AND ABANDONED														03/09/2022								

SODVILLE (8800' RISEN)													84884 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.													747194									
HAY DAY UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	291644	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	9172 - 9197
03	52172	32410	-0-	-19762	-0-	31895	2	515	9	N	468	542	1	207								
04	48884	30562	-0-	-18322	-0-	30167	2	395	9	N	359	352	1	214								
05	12648	22039	-0-	9391	9391	21747	2	292	9	N	265	357	1	122								
06	12240	17603	-0-	5363	14754	17363	2	240	9	N	218	185	1	155								
07	12648	20378	-0-	7730	22484	20108	2	270	9	N	245	170	1	230								
*08	39508	14836	-0-	-24672	-0-	14643	2	193	9	N	175	178	1	227								

SPARTAN (HIGHTOWER SAND) 84960 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
 POCO LLC 668802
 LLD-MOONRAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292101 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7174 - 7177

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	4406	-0-	4406 B	32331	3596	2	810	9	N	736	723	1	153	
04	0	3795	-0-	3795 B	36126	3233	2	562	9	N	511	558	1	106	
05	5425	3240	-0-	-2185 B	33941	2697	2	543	9	N	494	544	1	56	
06	4620	3943	-0-	-677 B	33264	3108	2	835	9	N	759	727	1	88	
07	4557	3953	-0-	-604 B	32660	3349	2	604	9	N	549	544	1	93	
08	4402	2311	-0-	-2091 B	30569	1796	2	515	9	N	468	361	1	200	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 30569														

SPARTAN (4500) 84960 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 POCO LLC 668802
 BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291332 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 4662 - 4674

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

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

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

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
 HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STARR BRITE, W. (4900)												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC												
HINOJOSA "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.		166	-0-	166	1453	166	2	N		-0-	-0-
04	T. A.		95	-0-	95	1548	95	2	N		-0-	-0-
05	T. A.		34	-0-	34	1582	34	2	N		-0-	-0-
06	T. A.		129	-0-	129	1711	129	2	N		-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1711			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		82	-0-	82	1793	82	2	N		-0-	-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010												
03	T. A.		158	-0-	158	1713	158	2	N		-0-	-0-
04	T. A.		91	-0-	91	1804	91	2	N		-0-	-0-
05	T. A.		32	-0-	32	1836	32	2	N		-0-	-0-
06	T. A.		122	-0-	122	1958	122	2	N		-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1958			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		78	-0-	78	2036	78	2	N		-0-	-0-

HINOJOSA "A"												
WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010												
03	217 #		-0-	-0-	-217	-0-			N		-0-	-0-
04	210 #		-0-	-0-	-210	-0-			N		-0-	-0-
05	154 #		-0-	-0-	-154	-0-			N		-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N		12	-0-

STARR BRITE, W. (5380)												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC												
BARRERA "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398												
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348												
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

HINOJOSA "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342												
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (5380)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671							
LOONEY, C. R. ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 163848		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LOONEY										WELL #: 2		RRCID -> 249086		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335	
03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-		
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-		
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-		
06	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			-0-		
*07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-		
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-		

LEMBECKE OIL & GAS LLC.										496235		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
MONTEMAYOR "A"										WELL #: 1		RRCID -> 239724		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STARR BRITE, W. (5980)										85669 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671							
HINOJOSA "A"										WELL #: 1 L		RRCID -> 101124		COMPL. DATE 07/24/1982		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HINOJOSA, G.C.										WELL #: 2		RRCID -> 112388		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)										85669 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671							
RAMIREZ, M. GAS UNIT										WELL #: 2 U		RRCID -> 114825		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) //CONT.// 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671												
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671												
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEMBECKE OIL & GAS LLC. 496235												
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//	85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL	
SCORPION OPERATING, INC.			758492				
GARCIA, DAVID		WELL #:	1	RRCID -> 115061	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7130 - 7146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)			85669 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671				
HINOJOSA "A"		WELL #:	2 L	RRCID -> 110532	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7215 - 7227
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)			85673 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR	
MACERO MINERALS, INC.			520265				
PENA, MARCOS		WELL #:		RRCID -> 074767	COMPL. DATE 01/11/1978	TOTAL DEPTH 4690	PERF. N/A
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007							

STARR, NORTH (7000)			85690 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR	
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179				
SAENZ, NOE		WELL #:	1	RRCID -> 103130	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 7015 - 7018
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-

STEDMAN ISLAND			85771 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516				
REDFISH BAY PROPERTIES		WELL #:	2	RRCID -> 142434	COMPL. DATE 06/08/1992	TOTAL DEPTH 9026	PERF. 7940 - 7949
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 49

STEDMAN ISLAND(C-1)		85771 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 162686		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		483925										
		WELL #: 1		RRCID -> 142269		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND (C-2)		85771 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 309		WELL #: 1		RRCID -> 179245		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880				
03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	153 1	2378 3	Y	14	13 1		14
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	145 1	2280 3	Y	13	21 1		6
05	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	136 1	2162 3	Y	16	14 1		8
06	2400 N	2137	-0-	-263	-0-	127 1	1995 3	Y	14	15 1		7
07	2480 N	2188	-0-	-292	-0-	132 1	2039 3	Y	15	15 1		7
08	2325 N	2230	-0-	-95	-0-	130 1	2085 3	Y	14	14 1		7

STEDMAN ISLAND (C-2A)		85771 101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 277		WELL #: 3		RRCID -> 209200		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (C-5)		85771 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 129234		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STEDMAN ISLAND (C-6)		85771 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE OF TEXAS 53065		WELL #: 1		RRCID -> 064598		COMPL. DATE 12/19/1975		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEDMAN ISLAND (D-6)		85771 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 277		WELL #: 2		RRCID -> 201452		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		85771 795		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148527		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	79	-0-	79	79	5 1	74 3	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STATE TRACT 308		85771 795		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 308		WELL #: 2		RRCID -> 179722		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3410 X	2863	-0-	-547	-0-	153 1	2378 3	Y	302 305 1	318
04	3300 X	2945	-0-	-355	-0-	332 9	2476 3	Y	283 461 1	140
05	3379 X	3184	-0-	-195	-0-	158 1	2671 3	Y	314 298 1	156
06	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	311 9	2145 3	Y	295 307 1	144
07	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	168 1	2370 3	Y	280 294 1	130
*08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	345 9	2429 3	Y	304 287 1	147
						137 1				
						325 9				
						154 1				
						308 9				
						152 1				
						334 9				

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		//CONT.//		85771 795	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925												
STATE TRACT 308		WELL #:		1	RRCID ->	261031	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	9088 - 9116				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	620 N	599	-0-	-21	-0-			34	1	537	3	Y	25	20	1	21
								28	9							
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-			34	1	540	3	Y	25	35	1	11
								28	9							
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-			33	1	527	3	Y	47	47	1	11
								52	9							
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-			39	1	608	3	Y	24	24	1	11
								26	9							
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-			47	1	732	3	Y	41	36	1	16
								45	9							
*08	804 N	804	-0-	-0-	-0-			44	1	707	3	Y	48	42	1	22
								53	9							

STEDMAN ISLAND (8300 SD)				85771 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925												
STATE TRACT 277		WELL #:		1	RRCID ->	255567	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	N/A				
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-			18	1	278	3	Y	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-			17	1	268	3	Y	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-			18	1	279	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-			17	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-			18	1	271	3	Y	-0-			-0-
08	310 N	154	-0-	-156	-0-			8	1	125	3	Y	19	19	1	-0-
								21	9							

STILLMAN (DEEP CONS.)				86133 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #:		90D	RRCID ->	175439	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	5210 - 5460
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	222929	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12595 - 13208			
03	16089 X	16015	-0-	-74	-0-			947	1	14976	2	Y	84	80	1	40
								92	9							
04	15570 X	15175	-0-	-395	-0-			1039	1	14056	2	Y	73	51	1	62
								80	9							
05	16089 X	15670	-0-	-419	-0-			1131	1	14448	2	Y	83	87	1	58
								91	9							
06	15510 X	14253	-0-	-1257	-0-			1169	1	13019	2	Y	59	82	1	35
								65	9							
07	16027 X	15502	-0-	-525	-0-			1185	1	14219	2	Y	76	60	1	51
								14	4	84	9					
08	16027 X	15000	-0-	-1027	-0-			1251	1	13647	2	Y	75	61	1	65
								19	4	83	9					

OIL AND GAS DIVISION

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		514	RRCID -> 267364		COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	14495	PERF.12710	- 14084
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	228 1	3608 2	Y	117	173 1		56
						129 9						
04	3600 X	747	-0-	-2853	-0-	50 1	675 2	Y	20	59 1		17
						22 9						
05	4619 X	619	-0-	-4000	-0-	43 1	555 2	Y	19	23 1		13
						21 9						
06	4470 X	623	-0-	-3847	-0-	50 1	556 2	Y	15	19 1		9
						17 9						
07	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-	9 1		-0-
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		513ST	RRCID -> 271415		COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	13550	PERF.12118	- 13326
03	12586 X	12356	-0-	-230	-0-	737 1	11594 2	Y	23	95 1		11
						25 9						
04	12000 X	10150	-0-	-1850	-0-	701 1	9429 2	Y	18	14 1		15
						20 9						
05	12400 X	12098	-0-	-302	-0-	881 1	11192 2	Y	23	22 1		16
						25 9						
06	12000 X	10938	-0-	-1062	-0-	905 1	10014 2	Y	17	23 1		10
						19 9						
07	12400 X	12202	-0-	-198	-0-	936 1	11239 2	Y	21	17 1		14
						4 4						
08	12369 X	11596	-0-	-773	-0-	972 1	10598 2	Y	20	17 1		17
						4 4						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		526	RRCID -> 286617		COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	13679	PERF.10982	- 11804
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736			RRCID -> 200372		COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10940	- 10950
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		16								
03	17670 X	15085	-0-	-2585	-0-	1755 1	13276 2	Y	49			143
						54 9						
04	DLQ G-10	15935	-0-	15935	15935	1756 1	14122 2	Y	52	49 1		146
						57 9						
*05	DLQ G-10	15992	-0-	15992	31927	1798 1	14109 2	Y	77	77 1		146
						85 9						
*06	DLQ G-10	15158	-0-	15158	47085	1733 1	13413 2	Y	11			157
						12 9						
07	DLQ G-10	12727	-0-	12727	59812	628 1	12068 2	Y	28	43 1		142
						31 9						
*08	74051 X	14239	-0-	-59812	-0-	1273 1	12955 2	Y	10			152
						11 9						

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736														
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			63
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	63	1	-0-
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	30429	-0-	30429	30429		1492	1	Y	264	264	1	-0-
								290	9					
08	T. A.		10481	-0-	10481	40910		933	1	Y	52			52
								57	9					
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11075 - 11129														
03	15252	X	14241	-0-	-1011	-0-		1654	1	Y	72			120
								79	9					
04	DLQ	G-10	14039	-0-	14039	14039		1544	1	Y	72	67	1	125
								79	9					
*05	DLQ	G-10	14385	-0-	14385	28424		1612	1	Y	111	111	1	125
								122	9					
*06	DLQ	G-10	13712	-0-	13712	42136		1567	1	Y	15			140
								17	9					
07	DLQ	G-10	10554	-0-	10554	52690		521	1	Y	37	56	1	121
								41	9					
*08	63694	X	11004	-0-	-52690	-0-		983	1	Y	12			133
								13	9					
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800														
03	175677	X	172651	-0-	-3026	-0-		2522	1	N	492	464	1	162
								541	9					
04	214740	X	144541	-0-	-70199	-0-		2584	1	N	299	172	1	289
								329	9					
*05	221898	X	153842	-0-	-68056	-0-		3126	1	N	368	444	1	213
								405	9					
*06	214740	X	138227	-0-	-76513	-0-		3165	1	N	290	243	1	260
								319	9					
07	187364	X	144084	-0-	-43280	-0-		3514	1	N	259	313	1	206
								285	9					
08	153853	X	129079	-0-	-24774	-0-		3870	1	N	210	204	1	212
								231	9					
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 307 RRCID -> 291590 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11840 - 12706														
03	242265	X	169357	-0-	-72908	-0-		2474	1	N	496	467	1	85
								546	9					
04	219990	X	134946	-0-	-85044	-0-		2412	1	N	337	194	1	228
								371	9					
*05	189937	X	128469	-0-	-61468	-0-		2609	1	N	392	474	1	146
								431	9					
*06	178200	X	104192	-0-	-74008	-0-		2386	1	N	224	316	1	54
								246	9					
07	139562	X	91107	-0-	-48455	-0-		2221	1	N	199	241	1	12
								219	9					
08	139562	X	43787	-0-	-95775	-0-		1310	1	N	162	157	1	17
								178	9					

STILLMAN (SHALLOW)		86133 952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: S 1WD		RRCID -> 076156		COMPL. DATE 08/17/2015		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 520		RRCID -> 274968		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #: 13		RRCID -> 084111		COMPL. DATE 12/15/1986		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #: 31D		RRCID -> 092080		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #: 33		RRCID -> 094452		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4 1	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4	4 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 106745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1776	2	Y	-0-					42
04	1500	N	583	-0-	-917	-0-	-0-	101	1	482	2	Y	-0-					42
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	1302	2	Y	4					46
								4	9									
06	1800	N	1324	-0-	-476	-0-	-0-	304	1	996	2	Y	22					68
								24	9									
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	620	2	Y	30					98
								33	9									
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

03	2139	N	1363	-0-	-776	-0-	-0-	55	1	1308	2	Y	-0-					19
04	1980	N	1292	-0-	-688	-0-	-0-	224	1	1068	2	Y	-0-					19
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	1254	2	Y	5					24
								6	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	1183	2	Y	34					58
								37	9									
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	582	1	872	2	Y	45					103
								50	9									
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	682 N	347	-0-	-335	-0-	44	1	301	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
04	660 X	182	-0-	-478	-0-	22	1	157	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
05	682 X	633	-0-	-49	-0-	74	1	557	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
06	630 X	606	-0-	-24	-0-	80	1	523	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	651 X	554	-0-	-97	-0-	36	1	516	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			1

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735														
03	3255 X	3252	-0-	-3	-0-	130	1	3118	2	Y	4			9
						4	9							
04	3150 X	2724	-0-	-426	-0-	469	1	2238	2	Y	15	21	1	3
						17	9							
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	677	1	2694	2	Y	3			6
						3	9							
06	3150 X	2984	-0-	-166	-0-	695	1	2276	2	Y	12			18
						13	9							
*07	3255 X	2478	-0-	-777	-0-	991	1	1486	2	Y	1	19	1	-0-
						1	9							
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818														
03	2883 N	2772	-0-	-111	-0-	352	1	2401	2	Y	17	24	1	2
						19	9							
04	2790 X	2686	-0-	-104	-0-	328	1	2336	2	Y	20	12	1	10
						22	9							
05	2883 X	2292	-0-	-591	-0-	266	1	2007	2	Y	17	24	1	3
						19	9							
06	2670 X	2352	-0-	-318	-0-	309	1	2025	2	Y	16	12	1	7
						18	9							
07	2759 X	1661	-0-	-1098	-0-	108	1	1539	2	Y	13	11	1	9
						14	9							
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			9

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472														
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	97	1	662	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	725	-0-	-25	-0-	89	1	636	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	748	-0-	-27	-0-	88	1	660	2	Y	-0-			-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	96	1	625	2	Y	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724														
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	34	1	164	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	40	1	158	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	47	1	155	2	Y	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	84	1	125	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		6138 X	4793	-0-	-1345	-0-	829 1	3964 2	Y	-0-			-0-
04		5940 X	5481	-0-	-459	-0-	856 1	4625 2	Y	-0-			-0-
05		6138 X	5738	-0-	-400	-0-	932 1	4806 2	Y	-0-			-0-
06		5610 X	5101	-0-	-509	-0-	819 1	4282 2	Y	-0-			-0-
07		5487 X	5352	-0-	-135	-0-	1079 1	4273 2	Y	-0-			-0-
08		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727													
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 2	Y	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	Y	-0-			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196													
03		3813 X	3706	-0-	-107	-0-	641 1	3065 2	Y	-0-			-0-
04		3690 X	3518	-0-	-172	-0-	550 1	2968 2	Y	-0-			-0-
05		3813 X	3473	-0-	-340	-0-	564 1	2909 2	Y	-0-			-0-
06		3600 X	3338	-0-	-262	-0-	536 1	2802 2	Y	-0-			-0-
07		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	758 1	3003 2	Y	-0-			-0-
08		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760													
03		7967 X	7357	-0-	-610	-0-	837 1	6520 2	Y	-0-			17
04		7710 X	7375	-0-	-335	-0-	1290 1	6064 2	Y	19			36
05		8370 X	6911	-0-	-1459	-0-	922 1	5970 2	Y	17			53
06		8100 X	7656	-0-	-444	-0-	1192 1	6439 2	Y	23			76
07		8370 X	7704	-0-	-666	-0-	933 1	6749 2	Y	20			96
08		7626 X	7367	-0-	-259	-0-	792 1	6575 2	Y	-0-			96

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780													
03		5735 X	5484	-0-	-251	-0-	219 1	5259 2	Y	5			16
04		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	1027 1	4897 2	Y	20	28 1		8
05		6045 X	4774	-0-	-1271	-0-	957 1	3811 2	Y	5			13
06		5850 X	4534	-0-	-1316	-0-	1057 1	3460 2	Y	15			28
07		6045 X	3742	-0-	-2303	-0-	1497 1	2244 2	Y	1	26 1		3
08		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT			3

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032													
03		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	190 1	907 2	Y	-0-			7
04		1020 N	979	-0-	-41	-0-	153 1	826 2	Y	-0-			7
05		1302 N	1021	-0-	-281	-0-	166 1	855 2	Y	-0-			7
06		1050 N	931	-0-	-119	-0-	149 1	782 2	Y	-0-			7
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	199 1	790 2	Y	-0-			7
08		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			7

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH		WELL #: W 1		RRCID -> 220890		COMPL. DATE 08/16/2017		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	14	1	67	2	Y	-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	10	1	56	2	Y	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	12	1	61	2	Y	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	2	Y	-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 2		RRCID -> 221181		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11170 - 11404			
03	744 N	602	-0-	-142	-0-	104	1	498	2	Y	-0-
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	89	1	483	2	Y	-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	100	1	513	2	Y	-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	92	1	481	2	Y	-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	124	1	493	2	Y	-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: U 3		RRCID -> 221508		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598			
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	Y	-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	133	1	633	2	Y	-0-
05	620 N	583	-0-	-37	-0-	117	1	466	2	Y	-0-
06	750 N	749	-0-	-1	-0-	175	1	574	2	Y	-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	243	1	364	2	Y	-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: X 1		RRCID -> 222346		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10598 - 10616			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BMT/K&H		WELL #: N 3		RRCID -> 222385		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10614 - 10776			
03	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	781	1	6089	2	Y	-0-
04	6810 X	6616	-0-	-194	-0-	1161	1	5455	2	Y	-0-
05	7037 X	5603	-0-	-1434	-0-	749	1	4854	2	Y	-0-
06	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	1105	1	5971	2	Y	-0-
07	7037 X	6503	-0-	-534	-0-	790	1	5713	2	Y	-0-
08	6882 X	6670	-0-	-212	-0-	717	1	5953	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: W 2		RRCID -> 222417		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720			
03	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	824	1	3941	2	Y	-0-
04	4530 X	4484	-0-	-46	-0-	701	1	3783	2	Y	-0-
05	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	787	1	4060	2	Y	2
						2	9				4 1
06	4620 X	4257	-0-	-363	-0-	683	1	3574	2	Y	-0-
07	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	1023	1	4054	2	Y	-0-
08	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				Y	NO RPT	16

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
SLATOR RANCH		WELL #: U 4		RRCID -> 222672		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	9641 X	4099	-0-	-5542	-0-	164 1	3927 2	Y	7	31
04	9330 X	7585	-0-	-1745	-0-	1310 1	6245 2	Y	27 38 1	20
05	9641 X	7121	-0-	-2520	-0-	1428 1	5685 2	Y	7	27
06	8340 X	5281	-0-	-3059	-0-	1231 1	4028 2	Y	20	47
07	8215 X	5844	-0-	-2371	-0-	2337 1	3505 2	Y	2 35 1	14
08	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-	2 9		Y	NO RPT	14

BMT K&H		WELL #: 1AC		RRCID -> 222780		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895		
03	3472 X	3440	-0-	-32	-0-	391 1	3049 2	Y	-0-	-0-
04	3360 X	3079	-0-	-281	-0-	540 1	2539 2	Y	-0-	-0-
05	3472 X	2877	-0-	-595	-0-	385 1	2492 2	Y	-0-	-0-
06	3330 X	2963	-0-	-367	-0-	463 1	2500 2	Y	-0-	-0-
07	3441 X	3149	-0-	-292	-0-	383 1	2766 2	Y	-0-	-0-
08	3441 X	2989	-0-	-452	-0-	321 1	2668 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 4		RRCID -> 223024		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874		
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	47 1	227 2	Y	-0-	-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	50 1	267 2	Y	-0-	-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	53 1	275 2	Y	-0-	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	49 1	258 2	Y	-0-	-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	58 1	230 2	Y	-0-	-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 3		RRCID -> 223026		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099		
03	4402 X	4164	-0-	-238	-0-	720 1	3444 2	Y	-0-	1
04	4260 X	3610	-0-	-650	-0-	564 1	3045 2	Y	1	2
05	4371 X	4212	-0-	-159	-0-	684 1	3528 2	Y	-0- 2 1	-0-
06	4020 X	3596	-0-	-424	-0-	577 1	3019 2	Y	-0-	-0-
07	4154 X	4009	-0-	-145	-0-	808 1	3201 2	Y	-0-	-0-
08	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 3		RRCID -> 223797		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901		
03	4216 X	3953	-0-	-263	-0-	684 1	3269 2	Y	-0-	-0-
04	4080 X	3671	-0-	-409	-0-	574 1	3097 2	Y	-0-	-0-
05	4216 X	3776	-0-	-440	-0-	613 1	3163 2	Y	-0-	-0-
06	3840 X	3409	-0-	-431	-0-	547 1	2862 2	Y	-0-	-0-
07	3968 X	3617	-0-	-351	-0-	729 1	2888 2	Y	-0-	-0-
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: W 3		RRCID -> 223799		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823		
03	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	247 1	1183 2	Y	-0-	-0-
04	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	213 1	1151 2	Y	-0-	-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	229 1	1183 2	Y	-0-	-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	224 1	1169 2	Y	-0-	-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	286 1	1133 2	Y	-0-	-0-
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		651 N	397	-0-	-254	-0-	69 1	328 2	Y	-0-		27
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	82 1	444 2	Y	-0-		27
05		434 N	413	-0-	-21	-0-	67 1	346 2	Y	-0-		27
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	63 1	327 2	Y	-0-		27
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	79 1	314 2	Y	-0-		27
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053												
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	194 1	929 2	Y	-0-		-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	170 1	916 2	Y	-0-		-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	183 1	942 2	Y	-0-		-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	174 1	910 2	Y	-0-		-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	228 1	903 2	Y	-0-		-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007													TOTAL DEPTH	11150	PERF.10809 - 10950
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	4154 X	1814	-0-	-2340	-0-	214	1	1523	2	Y	70	50	1	42	
04	4020 X	3498	-0-	-522	-0-	395	1	3046	2	Y	52	49	1	45	
05	1953 X	1542	-0-	-411	-0-	217	1	1274	2	Y	46	48	1	43	
06	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	188	1	1660	2	Y	51			94	
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	488	1	2654	2	Y	54	119	1	29	
08	3627 X	1545	-0-	-2082	-0-	206	1	1307	2	Y	29	47	1	11	

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007													TOTAL DEPTH	11100	PERF.10666 - 10865
03	8277 X	5387	-0-	-2890	-0-	663	1	4724	2	Y	-0-	17	1	10	
04	8010 X	3350	-0-	-4660	-0-	385	1	2965	2	Y	-0-			10	
05	8277 X	7030	-0-	-1247	-0-	1022	1	5997	2	Y	10			20	
06	6780 X	4865	-0-	-1915	-0-	495	1	4361	2	Y	8			28	
07	7006 X	2201	-0-	-4805	-0-	342	1	1859	2	Y	-0-			28	
08	7037 X	6491	-0-	-546	-0-	882	1	5609	2	Y	-0-			28	

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007													TOTAL DEPTH	11445	PERF.10494 - 10594
03	14260 X	10400	-0-	-3860	-0-	416	1	9970	2	Y	13			61	
04	12600 X	10507	-0-	-2093	-0-	1813	1	8644	2	Y	45	64	1	42	
05	11749 X	11562	-0-	-187	-0-	2319	1	9231	2	Y	11			53	
06	11220 X	10677	-0-	-543	-0-	2490	1	8150	2	Y	34			87	
07	11470 X	10331	-0-	-1139	-0-	4132	1	6196	2	Y	3	59	1	31	
08	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT			31	

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007													TOTAL DEPTH	10550	PERF.10116 - 10340
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008													TOTAL DEPTH	11300	PERF.10852 - 10986
03	3596 X	2708	-0-	-888	-0-	459	1	2193	2	Y	51			121	
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	479	1	2587	2	Y	-0-			121	
05	3069 X	3010	-0-	-59	-0-	479	1	2472	2	Y	54	141	1	34	
06	2970 X	2661	-0-	-309	-0-	427	1	2234	2	Y	-0-			34	
07	2852 X	2714	-0-	-138	-0-	547	1	2167	2	Y	-0-			34	
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			34	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		4619 X	4216	-0-	-403	-0-	519	1	3697	2	Y	-0-
04		4470 X	3356	-0-	-1114	-0-	386	1	2970	2	Y	-0-
05		4619 X	3272	-0-	-1347	-0-	476	1	2796	2	Y	-0-
06		4080 X	3061	-0-	-1019	-0-	312	1	2749	2	Y	-0-
07		4216 X	3241	-0-	-975	-0-	503	1	2738	2	Y	-0-
*08		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	608	1	3867	2	Y	-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

03		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	1	85	1	55
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49			104
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

03		2790 X	2438	-0-	-352	-0-	411	1	1966	2	Y	55	169		
							61	9							
04		2430 N	2255	-0-	-175	-0-	352	1	1903	2	Y	-0-	169		
05		2449 N	2361	-0-	-88	-0-	375	1	1936	2	Y	45	214		
							50	9							
06		2370 N	2244	-0-	-126	-0-	360	1	1884	2	Y	-0-	214		
07		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	459	1	1817	2	Y	12	171	1	55
							13	9							
08		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			55		

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

03		3193 X	2903	-0-	-290	-0-	348	1	2478	2	Y	70	50	1	92
							77	9							
04		3090 X	2799	-0-	-291	-0-	315	1	2427	2	Y	52	49	1	95
							57	9							
05		3193 X	2876	-0-	-317	-0-	411	1	2414	2	Y	46	48	1	93
							51	9							
06		2940 X	2703	-0-	-237	-0-	270	1	2377	2	Y	51			144
							56	9							
07		3038 X	2272	-0-	-766	-0-	344	1	1869	2	Y	54	119	1	79
							59	9							
08		2914 X	1851	-0-	-1063	-0-	247	1	1572	2	Y	29	47	1	61
							32	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	862	2	Y	7	24
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	156	1	741	2	Y	26 36 1	14
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	207	1	825	2	Y	6	20
06	3000 N	4296	-0-	1296	1296	1000	1	3274	2	Y	20	40
07	3100 N	6848	-0-	3748	5044	2739	1	4108	2	Y	1 33 1	8
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	3990					Y	NO RPT	8
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700												
03	1209 X	615	-0-	-594	-0-	106	1	509	2	Y	-0-	-0-
04	1170 X	574	-0-	-596	-0-	90	1	484	2	Y	-0-	-0-
05	620 N	535	-0-	-85	-0-	87	1	448	2	Y	-0-	-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	110	1	577	2	Y	-0-	-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	116	1	459	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	-0-
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470												
03	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	196	1	1062	2	Y	-0-	83
04	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	194	1	1040	2	Y	-0-	83
05	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	192	1	1069	2	Y	-0-	83
06	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	176	1	1000	2	Y	-0-	83
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	249	1	1161	2	Y	-0-	83
08	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	162	1	1102	2	Y	-0-	83
MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214												
03	992 N	847	-0-	-145	-0-	132	1	715	2	Y	-0-	89
04	930 N	842	-0-	-88	-0-	133	1	709	2	Y	-0-	89
05	961 N	848	-0-	-113	-0-	129	1	719	2	Y	-0-	89
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	128	1	724	2	Y	-0-	89
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	184	1	858	2	Y	-0-	89
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	131	1	892	2	Y	-0-	89

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2573 X	2036	-0-	-537	-0-	246	1	1751	2	Y	35	25 1
						39	9					21
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	244	1	1877	2	Y	26	25 1
						29	9					22
05	2356 N	2010	-0-	-346	-0-	289	1	1695	2	Y	24	24 1
						26	9					22
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	211	1	1862	2	Y	25	
						28	9					47
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	291	1	1584	2	Y	27	60 1
						30	9					14
08	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	268	1	1705	2	Y	16	24 1
						18	9					6
BARROCITO, B. M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686												
03	14415 X	13796	-0-	-619	-0-	1659	1	11827	2	Y	282	201 1
						310	9					292
04	14130 X	13230	-0-	-900	-0-	1494	1	11506	2	Y	209	197 1
						230	9					304
05	14849 X	13661	-0-	-1188	-0-	1958	1	11496	2	Y	188	194 1
						207	9					298
06	14370 X	12620	-0-	-1750	-0-	1263	1	11136	2	Y	201	
						221	9					499
07	14849 X	13569	-0-	-1280	-0-	2070	1	11258	2	Y	219	478 1
						241	9					240
08	13795 X	6660	-0-	-7135	-0-	887	1	5642	2	Y	119	190 1
						131	9					169
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850												
03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	540	1	3851	2	Y	35	25 1
						39	9					21
04	3750 X	3513	-0-	-237	-0-	400	1	3084	2	Y	26	25 1
						29	9					22
05	3875 X	3807	-0-	-68	-0-	550	1	3231	2	Y	24	24 1
						26	9					22
06	3750 X	3536	-0-	-214	-0-	357	1	3151	2	Y	25	
						28	9					47
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	666	1	3620	2	Y	27	60 1
						30	9					14
08	3875 X	3577	-0-	-298	-0-	484	1	3075	2	Y	16	24 1
						18	9					6
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712												
03	2387 N	1886	-0-	-501	-0-	232	1	1654	2	Y	-0-	-0-
04	2040 N	1978	-0-	-62	-0-	227	1	1751	2	Y	-0-	-0-
05	2263 N	1401	-0-	-862	-0-	204	1	1197	2	Y	-0-	-0-
06	1830 N	1766	-0-	-64	-0-	180	1	1586	2	Y	-0-	-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	278	1	1512	2	Y	-0-	-0-
*08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	366	1	2328	2	Y	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		2697 X	2483	-0-	-214	-0-	282 1	2201 2	Y	-0-		-0-
04		2610 X	1816	-0-	-794	-0-	319 1	1497 2	Y	-0-		-0-
05		2697 X	1962	-0-	-735	-0-	262 1	1700 2	Y	-0-		-0-
06		2400 N	1724	-0-	-676	-0-	269 1	1455 2	Y	-0-		-0-
07		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	357 1	2578 2	Y	-0-		-0-
*08		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	266 1	2204 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292												
03		3069 X	2784	-0-	-285	-0-	433 1	2351 2	Y	-0-		-0-
04		2970 X	2753	-0-	-217	-0-	434 1	2319 2	Y	-0-		-0-
05		3069 X	2808	-0-	-261	-0-	428 1	2380 2	Y	-0-		-0-
06		2880 X	2525	-0-	-355	-0-	378 1	2147 2	Y	-0-		-0-
07		2976 X	2612	-0-	-364	-0-	462 1	2150 2	Y	-0-		-0-
08		2852 X	2773	-0-	-79	-0-	355 1	2418 2	Y	-0-		-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010												
03		1023 N	948	-0-	-75	-0-	117 1	831 2	Y	-0-		-0-
04		960 N	829	-0-	-131	-0-	95 1	734 2	Y	-0-		-0-
05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	134 1	787 2	Y	-0-		-0-
06		930 N	845	-0-	-85	-0-	86 1	759 2	Y	-0-		-0-
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	120 1	650 2	Y	-0-		-0-
08		930 N	757	-0-	-173	-0-	103 1	654 2	Y	-0-		-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806												
03		2821 X	2663	-0-	-158	-0-	328 1	2335 2	Y	-0-		-0-
04		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	455 1	3507 2	Y	-0-		-0-
05		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	1110 1	6518 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	6681	-0-	3681	3681	681 1	6000 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	5021	-0-	1921	5602	780 1	4241 2	Y	-0-		-0-
*08		11097 X	5495	-0-	-5602	-0-	747 1	4748 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824												
03		682 N	569	-0-	-113	-0-	70 1	499 2	Y	-0-		-0-
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	61 1	472 2	Y	-0-		-0-
05		651 N	500	-0-	-151	-0-	73 1	427 2	Y	-0-		-0-
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	57 1	505 2	Y	-0-		-0-
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	96 1	522 2	Y	-0-		-0-
*08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	84 1	532 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922												
03		2666 X	2121	-0-	-545	-0-	367 1	1754 2	Y	-0-		-0-
04		2580 X	1250	-0-	-1330	-0-	195 1	1055 2	Y	-0-		-0-
05		2666 X	1205	-0-	-1461	-0-	196 1	1009 2	Y	-0-		-0-
06		2250 X	1185	-0-	-1065	-0-	190 1	995 2	Y	-0-		-0-
07		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	499 1	1976 2	Y	-0-		-0-
08		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	495	1	3531	2	Y	-0-	84	1		-0-	
04		3660 X	1600	-0-	-2060	-0-	184	1	1416	2	Y	-0-				-0-	
05		3782 X	2592	-0-	-1190	-0-	369	1	2169	2	Y	49				49	
06		3900 X	2396	-0-	-1504	-0-	54	9									
07		4030 X	1786	-0-	-2244	-0-	239	1	2111	2	Y	42				91	
08		4030 X	1406	-0-	-2624	-0-	46	9									
							277	1	1509	2	Y	-0-				91	
							191	1	1215	2	Y	-0-				91	
BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886																	
03		744 N	654	-0-	-90	-0-	74	1	580	2	Y	-0-				1	
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	96	1	453	2	Y	-0-				1	
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	81	1	527	2	Y	-0-				1	
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	99	1	533	2	Y	-0-				1	
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	73	1	528	2	Y	-0-				1	
08		620 N	578	-0-	-42	-0-	62	1	516	2	Y	-0-				1	
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642																	
03		3441 X	2965	-0-	-476	-0-	365	1	2600	2	Y	-0-				-0-	
04		3330 X	3169	-0-	-161	-0-	364	1	2805	2	Y	-0-				-0-	
05		3441 X	2815	-0-	-626	-0-	410	1	2405	2	Y	-0-				-0-	
06		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	347	1	3063	2	Y	-0-				-0-	
07		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	536	1	2916	2	Y	-0-				-0-	
*08		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	468	1	2974	2	Y	-0-				-0-	
BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039																	
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	170	1	1328	2	Y	-0-				-0-	
04		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	508	1	2388	2	Y	-0-				-0-	
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	217	1	1403	2	Y	-0-				-0-	
06		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	275	1	1484	2	Y	-0-				-0-	
07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	164	1	1184	2	Y	-0-				-0-	
08		1612 N	1230	-0-	-382	-0-	132	1	1098	2	Y	-0-				-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
03	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	1083	1	5179	2	Y	-0-	8
04	5940 X	5312	-0-	-628	-0-	830	1	4482	2	Y	-0-	8
05	6138 X	4916	-0-	-1222	-0-	798	1	4117	2	Y	1 1	8
06	5940 X	5573	-0-	-367	-0-	895	1	4678	2	Y	-0-	8
07	6138 X	4912	-0-	-1226	-0-	990	1	3922	2	Y	-0-	8
08	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT	8

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044												
03	22723 X	16505	-0-	-6218	-0-	2650	1	13855	2	Y	-0-	70
04	21990 X	18375	-0-	-3615	-0-	3585	1	14790	2	Y	-0-	70
05	22723 X	20087	-0-	-2636	-0-	4536	1	15551	2	Y	-0-	70
06	21840 X	17259	-0-	-4581	-0-	4406	1	12853	2	Y	-0-	70
07	22568 X	17401	-0-	-5167	-0-	4567	1	12834	2	Y	-0-	70
08	20088 X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT	70

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100												
03	4185 X	3371	-0-	-814	-0-	383	1	2988	2	Y	-0-	-0-
04	4110 X	3265	-0-	-845	-0-	573	1	2692	2	Y	-0-	-0-
05	4247 X	3539	-0-	-708	-0-	473	1	3066	2	Y	-0-	-0-
06	4110 X	3196	-0-	-914	-0-	499	1	2697	2	Y	-0-	-0-
07	4123 X	3178	-0-	-945	-0-	386	1	2792	2	Y	-0-	-0-
08	3534 X	3507	-0-	-27	-0-	377	1	3130	2	Y	-0-	-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206												
03	2294 X	2201	-0-	-93	-0-	250	1	1951	2	Y	-0-	-0-
04	2220 X	2204	-0-	-16	-0-	387	1	1817	2	Y	-0-	-0-
05	2170 X	2096	-0-	-74	-0-	280	1	1816	2	Y	-0-	-0-
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	338	1	1827	2	Y	-0-	-0-
07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	310	1	2239	2	Y	-0-	-0-
*08	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	248	1	2059	2	Y	-0-	-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068												
03	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	1140	1	8882	2	Y	-0-	7
04	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	1806	1	8491	2	Y	19	26
05	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	1210	1	7835	2	Y	17	43
06	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	1252	1	6768	2	Y	23	66
07	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	884	1	6392	2	Y	21	87
08	6510 X	6502	-0-	-8	-0-	699	1	5803	2	Y	-0-	87

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	12400 X	9257	-0-	-3143	-0-	1152 1	7865 2	Y	218	295 1	28	
04	12000 X	8437	-0-	-3563	-0-	240 9	1005 1	Y	247	147 1	128	
05	12400 X	8242	-0-	-4158	-0-	272 9	939 1	Y	200	296 1	32	
06	10770 X	7670	-0-	-3100	-0-	220 9	987 1	Y	200	147 1	85	
07	10478 X	5055	-0-	-5423	-0-	220 9	319 1	Y	168	141 1	112	
08	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-	185 9		Y	NO RPT		112	

SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10265 - 10442												
03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	417 1	1993 2	Y	1		5	
04	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	1 9	913 1	Y	-0-		5	
05	2480 X	1073	-0-	-1407	-0-	174 1	4929 2	Y	-0-	2 1	3	
06	2340 N	548	-0-	-1792	-0-	88 1	899 2	Y	-0-		3	
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	103 1	460 2	Y	-0-		3	
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		406 2	Y	NO RPT		3	

SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828												
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	287 1	1961 2	Y	33	45 1	4	
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	36 9	250 1	Y	37	22 1	19	
05	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	41 9	216 1	Y	31	45 1	5	
06	2220 N	1763	-0-	-457	-0-	34 9	229 1	Y	30	22 1	13	
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	33 9	159 1	Y	25	21 1	17	
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	28 9		Y	NO RPT		17	

WAGNER OIL COMPANY 891175												
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930												
03	1457 N	740	-0-	-717	-0-	39 1	673 2	Y	25	110 1	72	
04	1170 N	498	-0-	-672	-0-	28 9	26 1	Y	9		81	
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	10 9	47 1	Y	13		94	
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	14 9	57 1	Y	10		104	
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	11 9	63 1	Y	17		121	
08	837 N	517	-0-	-320	-0-	19 9	32 1	Y	11		132	

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102												
03	124 N	28	-0-	-96	-0-	2 1	26 2	N	-0-		-0-	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-	
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-	
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2)		86464 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
CAMDEN-DRISCOLL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 179566		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9573 - 9621
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613								
EXXON - YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 11		RRCID -> 162089		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9590 - 9843
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)		86464 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 9		RRCID -> 160687		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9993 - 10000
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24		Y	-0-		-0-
07	24 X	-0-	-0-	-24	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 7		RRCID -> 251149		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9875 - 9888
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)		86468 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
DRISCOLL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 196960		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9478 - 9508
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)		86508 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
RIVERS, "A"		WELL #: 19 F		RRCID -> 232758		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 6790 - 6796
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	115 1	1069 3	N	-0-	-0-
04	1050 N	588	-0-	-462	-0-	50 1	538 3	N	-0-	-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	98 1	1100 3	N	-0-	-0-
06	1110 N	870	-0-	-240	-0-	58 1	812 3	N	-0-	-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	53 1	708 3	N	-0-	-0-
08	1147 N	738	-0-	-409	-0-	53 1	685 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 7		RRCID -> 013603		COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 29 B		RRCID -> 140927		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 94DF		RRCID ->	160129	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7020 PERF. 5036 - 5457							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P241		RRCID ->	160484	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 6420 - 6452							
03	4185 X	4184	-0-	-1	-0-	463	1	3669	2	Y	47	30	1			31
						52	9									
04	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	732	1	4260	2	Y	30	19	1			42
						33	9									
05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	643	1	5424	2	Y	38	40	1			40
						42	9									
06	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	541	1	5221	2	Y	24	37	1			27
						26	9									
07	4185 X	3638	-0-	-547	-0-	511	1	3105	2	Y	20					47
						22	9									
*08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	698	1	4856	2	Y	31	31	1			47
						2	4									
								34	9							

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 93DF		RRCID ->	160683	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	7020 PERF. 5160 - 6730							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 96DF		RRCID ->	164743	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	6975 PERF. 5238 - 6892							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 95DF		RRCID ->	165450	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	7030 PERF. 4287 - 5356							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 98DF		RRCID ->	166108	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7010 PERF. 6771 - 6970							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 99DF		RRCID ->	166495	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5348 - 6554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P283		RRCID ->	171577	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7496 - 8884
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P284		RRCID ->	173850	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7878 - 8840
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P285		RRCID ->	176901	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7495 - 8782
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P286		RRCID ->	178533	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7658 - 8837
03	3100 N	4625	-0-	1525	8022	518	1	4107	2	Y	-0-
04	3000 N	3621	-0-	621	8643	531	1	3090	2	Y	-0-
05	3100 N	4332	-0-	1232	9875	459	1	3873	2	Y	-0-
06	3000 N	4348	-0-	1348	11223	408	1	3940	2	Y	-0-
07	3100 N	2647	-0-	-453	10770	374	1	2273	2	Y	-0-
*08	3100 N	3954	-0-	854	11624	497	1	3457	2	Y	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P288		RRCID ->	214696	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	8202 - 8990				
03	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	500	1	3963	2	Y	420	348	1	276	
						462	9								
04	3150 X	787	-0-	-2363	-0-	108	1	626	2	Y	48	170	1	154	
						53	9								
05	3224 X	2530	-0-	-694	-0-	362	1	1993	2	Y	159	147	1	166	
						175	9								
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	455	1	3295	2	Y	168	152	1	182	
						185	9								
07	3255 X	968	-0-	-2287	-0-	294	1	615	2	Y	54			236	
						59	9								
08	3255 X	1576	-0-	-1679	-0-	185	1	1288	2	Y	90	155	1	171	
						4	4	99	9						

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID -> 215166		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID -> 215426		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P291		RRCID -> 223506		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92

KING RANCH STRATTON		WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A934		RRCID -> 281502		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A933		RRCID -> 281515		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A936		RRCID -> 281562		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A935		RRCID -> 281762		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
LAMAY CORPORATION				484025									
PONDROM, L. G.		WELL #:		RRCID -> 032882	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	5726	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019													

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635									
UNION CENTRAL "B"		WELL #:		19	RRCID -> 093385	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8024 - 8040			
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-			-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
DRYDEN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3	N	-0-			-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
05	2728	N	2262	-0-	-466	-0-	2262	3	N	-0-			-0-
06	2580	N	2346	-0-	-234	-0-	2346	3	N	-0-			-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
*08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		38	RRCID -> 013440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5420 - 6155			
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3	N	-0-			-0-
04	3510	X	1812	-0-	-1698	-0-	1812	3	N	-0-			-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3	N	-0-			-0-
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3	N	-0-			-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	3561	3	N	-0-			-0-

S. A. J. S. L. B. -B-		WELL #:		1 C	RRCID -> 013457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 5605 - 6676			
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #:		2	RRCID -> 013458	COMPL. DATE	09/14/1946	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 5498 - 6635			
03	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	223	1	2067	3	N	-0-	-0-
04	2310	N	1025	-0-	-1285	-0-	88	1	937	3	N	-0-	-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	201	1	2256	3	N	-0-	-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	156	1	2162	3	N	-0-	-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	165	1	2194	3	N	-0-	-0-
08	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	169	1	2171	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 34		RRCID -> 013459		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 5390 - 6667					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
04	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	3			N	-0-			-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 013463		COMPL. DATE 09/13/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5261 - 6822					
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N	-0-			-0-
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	18	1	196	3	N	-0-			-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	3	N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	N	-0-			-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	-0-			-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	24	1	303	3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 1		RRCID -> 013502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7195		PERF. 5515 - 6110					
03	3100	N	1453	-0-	-1647	6976	141	1	1312	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	664	-0-	-2336	4640	57	1	607	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	1566	-0-	-1534	3106	128	1	1438	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1540	-0-	-1460	1646	103	1	1437	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1625	-0-	-1475	171	114	1	1511	3	N	-0-			-0-
*08	1779	N	1608	-0-	-171	-0-	116	1	1492	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 013531		COMPL. DATE 11/24/1955		TOTAL DEPTH 6431		PERF. 3820 - 4080					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013539		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5445 - 6085					
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 88		RRCID -> 013546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 5099 - 5767					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 33		RRCID -> 013547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5290 - 5920					
03	3100	N	2092	-0-	-1008	20720	2092	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	869	-0-	-2131	18589	869	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	1198	-0-	-1902	16687	1198	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	2447	-0-	-553	16134	2447	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	2480	-0-	-620	15514	2480	3			N	-0-			-0-
*08	3100	N	2448	-0-	-652	14862	2448	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
WARDNER, G. P.		WELL #: 90		RRCID -> 013584		COMPL. DATE		N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3100 N	1592	-0-	-1508	6638	155 1	1437 3	N	-0-			-0-	
04	3000 N	885	-0-	-2115	4523	76 1	809 3	N	-0-			-0-	
05	3100 N	2589	-0-	-511	4012	212 1	2377 3	N	-0-			-0-	
06	3000 N	2067	-0-	-933	3079	139 1	1928 3	N	-0-			-0-	
07	3100 N	2411	-0-	-689	2390	168 1	2243 3	N	-0-			-0-	
*08	3100 N	2459	-0-	-641	1749	178 1	2281 3	N	-0-			-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6152 PERF. 5342 - 5503	
03	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	165 1	1530 3	N	-0-			-0-	
04	1920 N	832	-0-	-1088	-0-	71 1	761 3	N	-0-			-0-	
05	1922 N	943	-0-	-979	-0-	77 1	866 3	N	-0-			-0-	
06	1650 N	106	-0-	-1544	-0-	7 1	99 3	N	-0-			-0-	
07	868 N	607	-0-	-261	-0-	42 1	565 3	N	-0-			-0-	
*08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	121 1	1552 3	N	-0-			-0-	

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5149 - 6392	
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		N	-0-			-0-	
04	2040 N	1042	-0-	-998	-0-	1042 3		N	-0-			-0-	
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3		N	-0-			-0-	
06	2040 N	1896	-0-	-144	-0-	1896 3		N	-0-			-0-	
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-			-0-	
*08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3		N	-0-			-0-	

DRYDEN, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE		06/25/1965		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		N	-0-			-0-	
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-	
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-	
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			-0-	
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-	
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3		N	-0-			-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6870 PERF. 5202 - 5796	
03	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	201 1	1865 3	N	-0-			-0-	
04	1980 N	903	-0-	-1077	-0-	77 1	826 3	N	-0-			-0-	
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	187 1	2093 3	N	-0-			-0-	
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	136 1	1888 3	N	-0-			-0-	
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	144 1	1916 3	N	-0-			-0-	
08	2294 N	2094	-0-	-200	-0-	151 1	1943 3	N	-0-			-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5614 PERF. 4065 - 5476	
03	868 N	42	-0-	-826	-0-	4 1	38 3	N	-0-			-0-	
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	82 1	873 3	N	-0-			-0-	
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	187 1	2099 3	N	-0-			-0-	
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	143 1	1981 3	N	-0-			-0-	
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	155 1	2068 3	N	-0-			-0-	
*08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	161 1	2063 3	N	-0-			-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE		11/25/1971		TOTAL DEPTH		8071 PERF. N/A	
03	3100 N	5077	-0-	1977	446315	494 1	4583 3	N	-0-			-0-	
04	3000 N	2676	-0-	-324	445991	229 1	2447 3	N	-0-			-0-	
05	3100 N	7100	-0-	4000	449991	582 1	6518 3	N	-0-			-0-	
06	3000 N	6585	-0-	3585	453576	442 1	6143 3	N	-0-			-0-	
07	3100 N	6992	-0-	3892	457468	489 1	6503 3	N	-0-			-0-	
*08	3100 N	5990	-0-	2890	460358	433 1	5557 3	N	-0-			-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	6 1	80 3	N	-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	2 1	31 3	N	-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	4 1	45 3	N	-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	5 1	59 3	N	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802	
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	26 1	245 3	N	-0-
04	270 N	126	-0-	-144	-0-	11 1	115 3	N	-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	24 1	268 3	N	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18 1	252 3	N	-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20 1	266 3	N	-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	19 1	250 3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090	
03	3100 N	2096	-0-	-1004	155661	204 1	1892 3	N	-0-
04	3000 N	990	-0-	-2010	153651	85 1	905 3	N	-0-
05	3100 N	2635	-0-	-465	153186	216 1	2419 3	N	-0-
06	3000 N	2260	-0-	-740	152446	152 1	2108 3	N	-0-
07	3100 N	2244	-0-	-856	151590	157 1	2087 3	N	-0-
*08	3100 N	2250	-0-	-850	150740	163 1	2087 3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-
*08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	-0-

CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162	
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-
06	870 N	836	-0-	-34	-0-	836 3		N	-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-
08	961 N	893	-0-	-68	-0-	893 3		N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566	
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3		N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979			TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3				N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3				N	-0-			-0-
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3				N	-0-			-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3				N	-0-			-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3				N	-0-			-0-
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3				N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034					
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3				N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3			N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3			N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3			N	-0-			-0-
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578					
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	38 1	351 3			N	-0-			-0-
04	360 N	206	-0-	-154	-0-	18 1	188 3			N	-0-			-0-
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	28 1	318 3			N	-0-			-0-
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	24 1	333 3			N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25 1	340 3			N	-0-			-0-
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26 1	329 3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214					
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	27 1	251 3			N	-0-			-0-
04	300 N	116	-0-	-184	-0-	10 1	106 3			N	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	44 1	492 3			N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23 1	323 3			N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	24 1	319 3			N	-0-			-0-
08	434 N	339	-0-	-95	-0-	25 1	314 3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9 3				N	-0-			-0-
05	26 X	17	-0-	-9	-0-	17 3				N	-0-			-0-
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3				N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3				N	-0-			-0-

JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192					
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3				N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3				N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3				N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3				N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3				N	-0-			-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3				N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982			TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618			
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-		-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636			
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	38	1	348	3	N	-0-
04	390 N	163	-0-	-227	-0-	14	1	149	3	N	-0-
05	372 N	317	-0-	-55	-0-	26	1	291	3	N	-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	22	1	305	3	N	-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	N	-0-
*08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	N	-0-

RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684			
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	82	1	765	3	N	-0-
04	570 N	383	-0-	-187	-0-	33	1	350	3	N	-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	72	1	809	3	N	-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	766	3	N	-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	58	1	779	3	N	-0-
*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	60	1	775	3	N	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192			
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-	-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-	-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656			
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559			
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-	-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478		PERF. 5450 - 6144	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450	3				-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3				-0-
05	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	1390	3				-0-
06	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213	3				-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3				-0-
*08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3				-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5570 - 5596	
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	357	3	N	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	N	-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	N	-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	N	-0-
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	N	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10957		PERF. 5284 - 5390	
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3				-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3				-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3				-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3				-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3				-0-
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	3				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 6808 - 7227	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	3				-0-
05	6 X	4	-0-	-2	-0-	4	3				-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3				-0-

MOSLEY DRYDEN		WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 5458 - 6998	
03	806 N	139	-0-	-667	-0-	139	3				-0-
04	690 N	62	-0-	-628	-0-	62	3				-0-
05	558 N	60	-0-	-498	-0-	60	3				-0-
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3				-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3				-0-
*08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 7696 - 7716	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6074 - 6100	
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	139	1	1244	3	N	-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	57	1	613	3	N	-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	114	1	1272	3	N	-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	90	1	1250	3	N	-0-
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	97	1	1288	3	N	-0-
*08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	100	1	1285	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
SELLERS, W.S. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 32		RRCID -> 126238		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936							
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-				-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-				-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-				-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-				-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120							
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
05	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-				-0-
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-				-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 126741		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574							
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-				-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
08	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-				-0-

WOFFORD, BUSH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 126829		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941							
03	3100 N	3027	-0-	-73	-0-	221	3027	3		N	-0-				-0-
04	1492 N	1271	-0-	-221	-0-	1271	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	3299	-0-	199	-0-	199	3299	3		N	-0-				-0-
06	3000 N	2864	-0-	-136	-0-	63	2864	3		N	-0-				-0-
07	3042 N	2979	-0-	-63	-0-	2979	3			N	-0-				-0-
*08	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-				-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 12		RRCID -> 127037		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152							
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-				-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-				-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-				-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
WARDNER, G.P.		WELL #: 178		RRCID -> 127595		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	107	-0-	107	107	107	3				N	-0-			-0-		
05	193 X	86	-0-	-107	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-		
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-		
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-		
*08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-		
WARDNER, G.P.										WELL #: 154		RRCID -> 127632		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501	
03	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	-0-	111	1	1031	3	N	-0-			-0-		
04	1140 N	479	-0-	-661	-0-	-0-	41	1	438	3	N	-0-			-0-		
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1232	3	N	-0-			-0-		
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1230	3	N	-0-			-0-		
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1360	3	N	-0-			-0-		
*08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1429	3	N	-0-			-0-		
TEXON ROYALTY -B-										WELL #: 9		RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823	
03	713 N	631	-0-	-82	-0-	-0-	42	1	589	3	N	-0-			-0-		
04	630 N	385	-0-	-245	-0-	-0-	23	1	362	3	N	-0-			-0-		
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	595	3	N	-0-			-0-		
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	653	3	N	-0-			-0-		
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	675	3	N	-0-			-0-		
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	673	3	N	-0-			-0-		
BUSH - WOFFORD -B-										WELL #: 4		RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955	
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-		
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-		
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-		
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-		
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-		
08	465 N	385	-0-	-80	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-		
MOSLEY & DRYDEN -A-										WELL #: 3		RRCID -> 128018		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995	
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-		
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-		
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-		
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-		
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-		
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-		
GRUENE, O.A.										WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154	
03	775 N	70	-0-	-705	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-		
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-		
05	403 N	43	-0-	-360	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-		
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-		
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-		
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-		
BUTTS, J.B.										WELL #: 7		RRCID -> 128192		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882	
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-		
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-		
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-		
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-		

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
JONES, MRS. EVA M.		WELL #: 5		RRCID -> 128385		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 194		RRCID -> 128571		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120	
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	16 1	149 3	N	-0-
04	150 N	101	-0-	-49	-0-	9 1	92 3	N	-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30 1	331 3	N	-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18 1	251 3	N	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21 1	275 3	N	-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	25 1	317 3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 188		RRCID -> 128756		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937	
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	38 1	353 3	N	-0-
04	390 N	221	-0-	-169	-0-	19 1	202 3	N	-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38 1	429 3	N	-0-
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	25 1	341 3	N	-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27 1	353 3	N	-0-
08	465 N	374	-0-	-91	-0-	27 1	347 3	N	-0-

HAGAN & STEWART		WELL #: 5		RRCID -> 128873		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921	
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-
08	744 N	581	-0-	-163	-0-	581 3		N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 201		RRCID -> 129022		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	580			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	580			N	NO RPT
05	DELQ PR	44	-0-	44	624	44 3		N	-0-
06	739 X	115	-0-	-624	-0-	115 3		N	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 20		RRCID -> 129387		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 27 F		RRCID -> 129955		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		N	-0-	-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-	-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928		
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	-0-
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 204		RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	16 3		N	-0-	-0-
05	77 X	61	-0-	-16	-0-	61 3		N	-0-	-0-
06	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456		
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	20 1	181 3	N	-0-	-0-
04	210 N	95	-0-	-115	-0-	8 1	87 3	N	-0-	-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35 1	390 3	N	-0-	-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22 1	300 3	N	-0-	-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21 1	283 3	N	-0-	-0-
08	434 N	262	-0-	-172	-0-	19 1	243 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	10 3		N	-0-	-0-
05	22 X	12	-0-	-10	-0-	12 3		N	-0-	-0-
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 18		RRCID -> 130618		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276		
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 3		N	-0-	-0-
06	210 N	103	-0-	-107	-0-	103 3		N	-0-	-0-
07	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 3		N	-0-	-0-
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	33 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 176		RRCID -> 130697		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-	-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 205		RRCID -> 130698		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-	
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-	
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 195		RRCID -> 130705		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	14B2 EXT	183	-0-	183	-0-	183	3			N	-0-	
05	345 X	162	-0-	-183	-0-	162	3			N	-0-	
06	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-	
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-	
*08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 148		RRCID -> 130719		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404				
03	3100 N	1360	-0-	-1740	-0-	57392	132	1	1228	3	N	-0-
04	3000 N	656	-0-	-2344	-0-	55048	56	1	600	3	N	-0-
05	3100 N	1739	-0-	-1361	-0-	53687	143	1	1596	3	N	-0-
06	3000 N	1440	-0-	-1560	-0-	52127	97	1	1343	3	N	-0-
07	3100 N	1437	-0-	-1663	-0-	50464	100	1	1337	3	N	-0-
*08	3100 N	1423	-0-	-1677	-0-	48787	103	1	1320	3	N	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 25 F		RRCID -> 130771		COMPL. DATE 05/02/1989		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562				
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-	
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 29 F		RRCID -> 130780		COMPL. DATE 04/03/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175				
03	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	3			N	-0-	
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-	
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-	
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-	
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-	
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-	

GRUENE, O.A.		WELL #: 21		RRCID -> 130901		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

DRYDEN, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		8	RRCID ->	131808	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6111 - 6738
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ELLIFF, J.S.		WELL #:		28	RRCID ->	131809	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6074 - 6939
03	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	3		N	-0-		-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		-0-
05	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	3		N	-0-		-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-		-0-

RIVERS -A-		WELL #:		18 F	RRCID ->	131939	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5504 - 5786
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		8	RRCID ->	131989	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	5319 - 6283
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		10	RRCID ->	133008	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	5270 - 5370
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		F 10	RRCID ->	133018	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5640 - 5668
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-		-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-		-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-		-0-
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-		-0-
*08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		F 6 T	RRCID ->	133020	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	5899	PERF.	5642 - 5700
03	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	3		N	-0-		-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-		-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		-0-
08	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	3		N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 2		RRCID -> 133138		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 133146		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690								
03	3100 N	1863	-0-	-1237	46532	181	1	1682	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	1617	-0-	-1383	45149	138	1	1479	3	N	-0-					-0-
05	3100 N	4247	-0-	1147	46296	348	1	3899	3	N	-0-					-0-
06	3000 N	3244	-0-	244	46540	218	1	3026	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	3636	-0-	536	47076	254	1	3382	3	N	-0-					-0-
*08	3100 N	3669	-0-	569	47645	265	1	3404	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A-		WELL #: 19 D		RRCID -> 133359		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A-		WELL #: 20 D		RRCID -> 133517		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770								
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	106	1	985	3	N	-0-					-0-
04	750 N	594	-0-	-156	-0-	51	1	543	3	N	-0-					-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	108	1	1212	3	N	-0-					-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	85	1	1177	3	N	-0-					-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	89	1	1188	3	N	-0-					-0-
08	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	90	1	1159	3	N	-0-					-0-

S.A.J.S.L.B.		WELL #: 3		RRCID -> 133643		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888								
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	390 N	216	-0-	-174	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 12		RRCID -> 133660		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286								
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G.P.		WELL #:		106	RRCID ->	133796	COMPL. DATE	02/18/1990	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5284 - 5346			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	133868	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	5574 - 6193			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		F 3	RRCID ->	133927	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	5428 - 5466			
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	72	1	666	3	N	-0-				-0-
04	720 N	404	-0-	-316	-0-	35	1	369	3	N	-0-				-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	80	1	901	3	N	-0-				-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	51	1	709	3	N	-0-				-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	3	N	-0-				-0-
08	992 N	799	-0-	-193	-0-	58	1	741	3	N	-0-				-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	134330	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 7064			
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		8	RRCID ->	134359	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5566 - 6159			
03	1457 N	1203	-0-	-254	-0-	80	1	1123	3	N	-0-				-0-
04	1230 N	581	-0-	-649	-0-	35	1	546	3	N	-0-				-0-
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	107	1	1322	3	N	-0-				-0-
06	1170 N	970	-0-	-200	-0-	74	1	896	3	N	-0-				-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	96	1	1168	3	N	-0-				-0-
08	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	103	1	1289	3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		F 7	RRCID ->	134360	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	5490 - 5533			
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	N	-0-				-0-
04	270 N	153	-0-	-117	-0-	13	1	140	3	N	-0-				-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	68	1	763	3	N	-0-				-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	734	3	N	-0-				-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	55	1	735	3	N	-0-				-0-
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	59	1	763	3	N	-0-				-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		11	RRCID ->	134374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7978	PERF.	5071 - 6932			
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-				-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-				-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	N	-0-				-0-
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	11	1	154	3	N	-0-				-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-				-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	493	3	N	-0-			-0-
04	480 N	281	-0-	-199	-0-	24	1	257	3	N	-0-			-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	3	N	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	3	N	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	3	N	-0-			-0-
08	682 N	531	-0-	-151	-0-	38	1	493	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-

RIVERS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990			TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788					
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 F		RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928					
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-			-0-
07	248 N	65	-0-	-183	-0-	65	3			N	-0-			-0-
08	341 N	46	-0-	-295	-0-	46	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 215		RRCID -> 136773		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476					
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	41	1	382	3	N	-0-			-0-
04	420 N	205	-0-	-215	-0-	18	1	187	3	N	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	3	N	-0-			-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	N	-0-			-0-
08	527 N	461	-0-	-66	-0-	33	1	428	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538					
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888					
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-			-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			-0-
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-			-0-
06	1830 N	1679	-0-	-151	-0-	1679	3			N	-0-			-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-			-0-
08	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	1880	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3255 X	2865	-0-	-390	-0-	279 1	2586 3	N	-0-			-0-
04	3150 X	1255	-0-	-1895	-0-	107 1	1148 3	N	-0-			-0-
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	244 1	2734 3	N	-0-			-0-
06	2820 X	2803	-0-	-17	-0-	188 1	2615 3	N	-0-			-0-
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	201 1	2671 3	N	-0-			-0-
08	2976 X	2858	-0-	-118	-0-	207 1	2651 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752			
03	3100 N	2758	-0-	-342	73549	268 1	2490 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1254	-0-	-1746	71803	107 1	1147 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3147	-0-	47	71850	258 1	2889 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2694	-0-	-306	71544	181 1	2513 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2755	-0-	-345	71199	192 1	2563 3	N	-0-			-0-
*08	3100 N	2749	-0-	-351	70848	199 1	2550 3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995			TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982			
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991			TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186			
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	81 1	756 3	N	-0-			-0-
04	810 N	377	-0-	-433	-0-	32 1	345 3	N	-0-			-0-
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	81 1	909 3	N	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	56 1	776 3	N	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	58 1	773 3	N	-0-			-0-
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	59 1	764 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170222			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	668	-0-	668	170890	668 3		N	-0-			-0-
05	172062 X	1172	-0-	-170890	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
06	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-
07	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3		N	-0-			-0-
*08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-				-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-				-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-				-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-				-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	234	-0-	234	-0-	234	3		N	-0-					-0-
05	700	X	466	-0-	-234	-0-	466	3		N	-0-					-0-
06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 233		RRCID -> 148913		COMPL. DATE 06/24/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692							
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3		N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-					-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 189		RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	-0-	1	3		N	-0-					-0-
05	19	X	18	-0-	-1	-0-	18	3		N	-0-					-0-
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997			TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575							
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	84	1	783	3	N	-0-				-0-
04	840	N	351	-0-	-489	-0-	30	1	321	3	N	-0-				-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	88	1	991	3	N	-0-				-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	3	N	-0-				-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	68	1	902	3	N	-0-				-0-
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	69	1	882	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896					
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	154	-0-	154	154	11	1	143	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	159	-0-	159	313	11	1	148	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609					
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
04	630 N	296	-0-	-334	-0-	296	3			N	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458					
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
04	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
06	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226					
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-			-0-
04	240 N	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208					
03	3100 N	1798	-0-	-1302	82958	175	1	1623	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1295	-0-	-1705	81253	111	1	1184	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	4224	-0-	1124	82377	346	1	3878	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3785	-0-	785	83162	254	1	3531	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2953	-0-	-147	83015	206	1	2747	3	N	-0-			-0-
*08	3100 N	2605	-0-	-495	82520	188	1	2417	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WARDNER, G.P.		WELL #:		236	RRCID ->	152538	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5778 - 5784		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		241	RRCID ->	160201	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6680 - 6687		
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-	-0-	-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	190	-0-	-58	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #:		F 16	RRCID ->	160665	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5700 - 5812		
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		247	RRCID ->	161144	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5758 - 5780		
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	873	3	N	-0-	-0-	-0-
04	960 N	410	-0-	-550	-0-	-0-	35	1	375	3	N	-0-	-0-	-0-
05	961 N	774	-0-	-187	-0-	-0-	63	1	711	3	N	-0-	-0-	-0-
06	930 N	597	-0-	-333	-0-	-0-	40	1	557	3	N	-0-	-0-	-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	571	3	N	-0-	-0-	-0-
08	775 N	651	-0-	-124	-0-	-0-	47	1	604	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		246	RRCID ->	161151	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6366 - 6370		
03	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-	-0-	-0-
04	2010 N	1213	-0-	-797	-0-	-0-	1213	3			N	-0-	-0-	-0-
05	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-	-0-	-0-
06	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-	-0-	-0-
07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-	-0-	-0-
*08	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		245	RRCID ->	161156	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	6150 - 6588		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		248	RRCID ->	161308	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7000 - 7006		
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-
04	10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-	-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1030	-0-	1030	1030	1030	3			N	-0-					-0-
05	2309 X	1279	-0-	-1030	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
*08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 249		RRCID -> 161785		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281							
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
08	155 N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317							
03	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	125	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	1230 N	611	-0-	-619	-0-	52	1	559	3	N	-0-					-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	117	1	1310	3	N	-0-					-0-
06	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	79	1	1099	3	N	-0-					-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	3	N	-0-					-0-
08	1426 N	1076	-0-	-350	-0-	78	1	998	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562							
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	N	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	3	N	-0-					-0-
*08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	141	1	1817	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370							
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
04	240 N	88	-0-	-152	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 5278 - 5284	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	7	1	78	3	N	-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	N	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7240 - 7276	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5439 - 6162	
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228		PERF. 835 - 8846	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827		PERF. 7670 - 7676	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1492				N	-0-
04	14B2 EXT	21	-0-	21	-0-	1513	21	3		N	-0-
05	14B2 EXT	269	-0-	269	-0-	1782	269	3		N	-0-
06	14B2 EXT	188	-0-	188	-0-	1970	188	3		N	-0-
07	2140 X	170	-0-	-1970	-0-	170	3			N	-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-

CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5650 - 6098	
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-
05	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-
06	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	3			N	-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5254 - 5632	
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	30	1	274	3	N	-0-
04	300 N	158	-0-	-142	-0-	13	1	145	3	N	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	N	-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	19	1	261	3	N	-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	N	-0-
08	341 N	278	-0-	-63	-0-	20	1	258	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	3	N	-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	77	1	863	3	N	-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	742	3	N	-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	N	-0-
08	775 N	538	-0-	-237	-0-	39	1	499	3	N	-0-

GRUENE, O. A.		WELL #: 25		RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	147	-0-	147	-0-	147	3		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	278	-0-	278	-0-	425	3		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	340	-0-	340	-0-	765	3		N	-0-	-0-
07	1146 X	381	-0-	-765	-0-	381	3		N	-0-	-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206			
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	476	3	N	-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	N	-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	N	-0-
08	403 N	303	-0-	-100	-0-	22	1	281	3	N	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258			
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	67	1	620	3	N	-0-
04	690 N	340	-0-	-350	-0-	29	1	311	3	N	-0-
05	713 N	687	-0-	-26	-0-	56	1	631	3	N	-0-
06	660 N	657	-0-	-3	-0-	44	1	613	3	N	-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	619	3	N	-0-
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	49	1	628	3	N	-0-

WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180516		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164			
03	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	1534	3		N	-0-	-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-	-0-
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-	-0-
06	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	1417	3		N	-0-	-0-
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-	-0-
08	1705 N	1219	-0-	-486	-0-	1219	3		N	-0-	-0-

KEESE		WELL #: 1		RRCID -> 181646		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968			
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-	-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-	-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-	-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 298		RRCID -> 182754		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	33	-0-	33	33	33	3			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	22	-0-	22	55	22	3			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	23	-0-	23	78	23	3			N	-0-				-0-
07	106 X	28	-0-	-78	-0-	28	3			N	-0-				-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-

MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182793		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091						
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 310		RRCID -> 183144		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592						
03	2046 X	1524	-0-	-522	-0-	148	1	1376	3	N	-0-				-0-
04	1980 X	776	-0-	-1204	-0-	66	1	710	3	N	-0-				-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	146	1	1634	3	N	-0-				-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	112	1	1555	3	N	-0-				-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	121	1	1614	3	N	-0-				-0-
08	1767 N	1215	-0-	-552	-0-	88	1	1127	3	N	-0-				-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 16		RRCID -> 183464		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550						
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-				-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-				-0-

CAGE		WELL #: C 2		RRCID -> 183850		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830						
03	3100 N	1509	-0-	-1591	39818	1509	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	1180	-0-	-1820	37998	1180	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	2199	-0-	-901	37097	2199	3			N	-0-				-0-
06	3000 N	1411	-0-	-1589	35508	1411	3			N	-0-				-0-
07	3100 N	2436	-0-	-664	34844	2436	3			N	-0-				-0-
*08	3100 N	2403	-0-	-697	34147	2403	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 251		RRCID -> 189546		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308						
03	651 N	365	-0-	-286	-0-	365	3			N	-0-				-0-
04	630 N	263	-0-	-367	-0-	263	3			N	-0-				-0-
05	589 N	372	-0-	-217	-0-	372	3			N	-0-				-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				-0-
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 277		RRCID -> 189665		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620						
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-				-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	6	1	61	3	N	-0-				-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	N	-0-				-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-				-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-				-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G. P.		WELL #:		202 D	RRCID ->	194240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5652 -	6306
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		311	RRCID ->	197027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF. 5677 -	6570
03	3100 N	2295	-0-	-805	16805	223 1	2072 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1000	-0-	-2000	14805	86 1	914 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2552	-0-	-548	14257	209 1	2343 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2245	-0-	-755	13502	151 1	2094 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2266	-0-	-834	12668	158 1	2108 3	N	-0-			-0-
*08	3100 N	2278	-0-	-822	11846	165 1	2113 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		313	RRCID ->	197706	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 5382 -	6014
03	1705 N	1673	-0-	-32	-0-	163 1	1510 3	N	-0-			-0-
04	1590 N	724	-0-	-866	-0-	62 1	662 3	N	-0-			-0-
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	149 1	1673 3	N	-0-			-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	111 1	1545 3	N	-0-			-0-
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	119 1	1590 3	N	-0-			-0-
08	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	131 1	1685 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		312	RRCID ->	199156	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 5404 -	5551
03	868 N	700	-0-	-168	-0-	68 1	632 3	N	-0-			-0-
04	810 N	349	-0-	-461	-0-	30 1	319 3	N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	71 1	797 3	N	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	53 1	737 3	N	-0-			-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	55 1	726 3	N	-0-			-0-
08	868 N	752	-0-	-116	-0-	54 1	698 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		320	RRCID ->	200293	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5282 -	6552
03	3844 X	3384	-0-	-460	-0-	329 1	3055 3	N	-0-			-0-
04	3720 X	1538	-0-	-2182	-0-	132 1	1406 3	N	-0-			-0-
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	285 1	3194 3	N	-0-			-0-
06	3330 X	3234	-0-	-96	-0-	217 1	3017 3	N	-0-			-0-
07	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	229 1	3043 3	N	-0-			-0-
08	3472 X	3285	-0-	-187	-0-	237 1	3048 3	N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #:		19	RRCID ->	200294	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	6964	PERF. 4742 -	6230
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22 1	208 3	N	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	8 1	87 3	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21 1	230 3	N	-0-			-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	13 1	181 3	N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	191 3	N	-0-			-0-
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	13 1	169 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		317	RRCID ->	200374	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	6944	PERF. 5082 -	6515
03	3100 N	2578	-0-	-522	35532	251 1	2327 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1093	-0-	-1907	33625	94 1	999 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2802	-0-	-298	33327	230 1	2572 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2453	-0-	-547	32780	165 1	2288 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2537	-0-	-563	32217	177 1	2360 3	N	-0-			-0-
*08	3100 N	2598	-0-	-502	31715	188 1	2410 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	103 1	959 3	N	-0-	-0-	
04	1050 N	482	-0-	-568	-0-	41 1	441 3	N	-0-	-0-	
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	95 1	1070 3	N	-0-	-0-	
06	1020 N	962	-0-	-58	-0-	65 1	897 3	N	-0-	-0-	
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	69 1	922 3	N	-0-	-0-	
08	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	74 1	949 3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670		
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 3	Y	-0-	-0-	
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 3	Y	-0-	-0-	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	-0-	-0-	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 3	Y	-0-	-0-	
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	-0-	-0-	
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618		
03	3100 N	2470	-0-	-630	22109	240 1	2230 3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1066	-0-	-1934	20175	91 1	975 3	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2692	-0-	-408	19767	221 1	2471 3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2447	-0-	-553	19214	164 1	2283 3	N	-0-	-0-	
07	3100 N	2490	-0-	-610	18604	174 1	2316 3	N	-0-	-0-	
*08	3100 N	2547	-0-	-553	18051	184 1	2363 3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544		
03	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	168 1	1557 3	N	-0-	-0-	
04	1680 N	767	-0-	-913	-0-	66 1	701 3	N	-0-	-0-	
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	166 1	1860 3	N	-0-	-0-	
06	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	107 1	1484 3	N	-0-	-0-	
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	102 1	1364 3	N	-0-	-0-	
08	2015 N	1201	-0-	-814	-0-	87 1	1114 3	N	-0-	-0-	

BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556		
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	2 1	14 3	N	-0-	-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-	
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-	-0-	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-	
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678		
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	22 1	202 3	N	-0-	-0-	
04	240 N	84	-0-	-156	-0-	7 1	77 3	N	-0-	-0-	
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	22 1	241 3	N	-0-	-0-	
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	223 3	N	-0-	-0-	
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	224 3	N	-0-	-0-	
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	17 1	219 3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580		
03	3131 X	1913	-0-	-1218	-0-	186 1	1727 3	N	-0-	1	
04	3030 X	1180	-0-	-1850	-0-	101 1	1079 3	N	-0-	1	
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	252 1	2818 3	N	-0-	1	
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	192 1	2660 3	N	-0-	1	
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	218 1	2904 3	N	-0-	1	
*08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	252 1	3232 3	N	-0-	1	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	992 N	977	-0-	-15	-0-	95 1	882 3	N	-0-		-0-				-0-
04	720 N	339	-0-	-381	-0-	29 1	310 3	N	-0-		-0-				-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	90 1	1006 3	N	-0-		-0-				-0-
06	960 N	892	-0-	-68	-0-	60 1	832 3	N	-0-		-0-				-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	75 1	1004 3	N	-0-		-0-				-0-
08	1085 N	708	-0-	-377	-0-	51 1	657 3	N	-0-		-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138						
03	527 N	462	-0-	-65	-0-	45 1	417 3	N	-0-		-0-				-0-
04	480 N	208	-0-	-272	-0-	18 1	190 3	N	-0-		-0-				-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	46 1	517 3	N	-0-		-0-				-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	34 1	478 3	N	-0-		-0-				-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36 1	477 3	N	-0-		-0-				-0-
08	558 N	473	-0-	-85	-0-	34 1	439 3	N	-0-		-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-		-0-				-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560						
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	28 1	254 3	N	-0-		-0-				-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12 1	126 3	N	-0-		-0-				-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31 1	350 3	N	-0-		-0-				-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	17 1	238 3	N	-0-		-0-				-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17 1	221 3	N	-0-		-0-				-0-
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	17 1	214 3	N	-0-		-0-				-0-

WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824						
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		-0-				-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-				-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-		-0-				-0-
06	720 N	636	-0-	-84	-0-	636 3		N	-0-		-0-				-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-				-0-
08	744 N	336	-0-	-408	-0-	336 3		N	-0-		-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008						
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	11 1	97 3	Y	-0-		-0-				-0-
04	120 N	45	-0-	-75	-0-	4 1	41 3	Y	-0-		-0-				-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 3	Y	-0-		-0-				-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	Y	-0-		-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-		-0-				-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	7 1	88 3	Y	-0-		-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	192	1	1786	3	N	-0-		-0-
04	1920	N	870	-0-	-1050	-0-	74	1	796	3	N	-0-		-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	188	1	2104	3	N	-0-		-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	132	1	1833	3	N	-0-		-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	139	1	1855	3	N	-0-		-0-
08	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	146	1	1873	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018					
03	310	N	98	-0-	-212	-0-	9	1	89	3	N	-0-		-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	13	1	135	3	N	-0-		-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	N	-0-		-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-		-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	N	-0-		-0-
08	341	N	11	-0-	-330	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-

WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915					
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-		-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	N	-0-		-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-		-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	N	-0-		-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	N	-0-		-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	3	N	-0-		-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544					
03	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	148	1	1368	3	N	-0-		-0-
04	1470	N	639	-0-	-831	-0-	55	1	584	3	N	-0-		-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	155	1	1732	3	N	-0-		-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	109	1	1508	3	N	-0-		-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	118	1	1578	3	N	-0-		-0-
08	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	120	1	1537	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078					
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-		-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-		-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582					
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	376	1	3488	3	N	-0-		-0-
04	3570	X	1651	-0-	-1919	-0-	141	1	1510	3	N	-0-		-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	322	1	3605	3	N	-0-		-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	248	1	3441	3	N	-0-		-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	261	1	3477	3	N	-0-		-0-
*08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	270	1	3471	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602					
03	744	N	532	-0-	-212	-0-	52	1	480	3	N	-0-		-0-
04	720	N	249	-0-	-471	-0-	21	1	228	3	N	-0-		-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	50	1	563	3	N	-0-		-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	34	1	473	3	N	-0-		-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	N	-0-		-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	50	1	641	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	3100	N	3355	-0-	255	127857	326	1	3029	3	N	-0-		-0-
04	3000	N	1451	-0-	-1549	126308	124	1	1327	3	N	-0-		-0-
05	3100	N	3721	-0-	621	126929	305	1	3416	3	N	-0-		-0-
06	3000	N	3205	-0-	205	127134	215	1	2990	3	N	-0-		-0-
07	3100	N	3266	-0-	166	127300	228	1	3038	3	N	-0-		-0-
08	3100	N	3400	-0-	300	127600	246	1	3154	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834					
03	4433	X	2839	-0-	-1594	-0-	276	1	2563	3	N	-0-		-0-
04	4290	X	1872	-0-	-2418	-0-	160	1	1712	3	N	-0-		-0-
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	385	1	4316	3	N	-0-		-0-
06	4260	X	4209	-0-	-51	-0-	283	1	3926	3	N	-0-		-0-
07	4402	X	4293	-0-	-109	-0-	300	1	3993	3	N	-0-		-0-
08	4433	X	4314	-0-	-119	-0-	312	1	4002	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626					
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	172	1	1599	3	N	-0-		-0-
04	1680	N	788	-0-	-892	-0-	67	1	721	3	N	-0-		-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	166	1	1853	3	N	-0-		-0-
06	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	114	1	1590	3	N	-0-		-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	125	1	1665	3	N	-0-		-0-
08	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	136	1	1742	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576					
03	5177	X	5149	-0-	-28	-0-	501	1	4648	3	N	-0-		-0-
04	5010	X	2207	-0-	-2803	-0-	189	1	2018	3	N	-0-		-0-
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	456	1	5102	3	N	-0-		-0-
06	4980	X	4788	-0-	-192	-0-	321	1	4467	3	N	-0-		-0-
07	5146	X	4939	-0-	-207	-0-	345	1	4594	3	N	-0-		-0-
08	5177	X	5152	-0-	-25	-0-	372	1	4780	3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260					
03	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	105	1	970	3	N	-0-		-0-
04	1170	N	476	-0-	-694	-0-	41	1	435	3	N	-0-		-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	99	1	1114	3	N	-0-		-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	3	N	-0-		-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	3	N	-0-		-0-
08	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	73	1	938	3	N	-0-		-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256					
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	75	1	698	3	N	-0-		-0-
04	720	N	379	-0-	-341	-0-	32	1	347	3	N	-0-		-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	104	1	1160	3	N	-0-		-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	54	1	755	3	N	-0-		-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	753	3	N	-0-		-0-
08	1023	N	722	-0-	-301	-0-	52	1	670	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	3441 X	3164	-0-	-277	-0-	308 1	2856 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3330 X	1370	-0-	-1960	-0-	117 1	1253 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	273 1	3053 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3060 X	3040	-0-	-20	-0-	204 1	2836 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3162 X	2745	-0-	-417	-0-	192 1	2553 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3317 X	1613	-0-	-1704	-0-	117 1	1496 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382					
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	107 1	988 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	397	-0-	-683	-0-	34 1	363 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	74 1	825 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	662	-0-	-388	-0-	44 1	618 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	62 1	826 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	899 N	739	-0-	-160	-0-	53 1	686 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288					
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	79 1	737 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750 N	376	-0-	-374	-0-	32 1	344 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	76 1	852 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	56 1	779 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	60 1	793 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	930 N	856	-0-	-74	-0-	62 1	794 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006					
03	372 N	246	-0-	-126	-0-	24 1	222 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	131	-0-	-139	-0-	11 1	120 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	61 1	685 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32 1	439 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21 1	286 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	271	-0-	-194	-0-	20 1	251 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 209175		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040					
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 21		RRCID -> 209193		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664					
03	3100 N	2120	-0-	-980	16863	206 1	1914 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	931	-0-	-2069	14794	80 1	851 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	2733	-0-	-367	14427	224 1	2509 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2891	-0-	-109	14318	194 1	2697 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2270	-0-	-830	13488	159 1	2111 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3100 N	2089	-0-	-1011	12477	151 1	1938 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 348		RRCID -> 209788		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580					
03	3100 N	2323	-0-	-777	6629	226 1	2097 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1018	-0-	-1982	4647	87 1	931 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	2685	-0-	-415	4232	220 1	2465 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2283	-0-	-717	3515	153 1	2130 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2283	-0-	-817	2698	160 1	2123 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3100 N	2309	-0-	-791	1907	167 1	2142 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
TEXON ROYALTY				WELL #: 23	RRCID -> 209873	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 6354	- 6942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	2862	-0-	-238	477	278 1	2584 3		N	-0-			-0-
04	2820 N	775	-0-	-2045	-0-	66 1	709 3		N	-0-			-0-
05	2914 N	1848	-0-	-1066	-0-	151 1	1697 3		N	-0-			-0-
06	2760 N	95	-0-	-2665	-0-	6 1	89 3		N	-0-			-0-
07	806 N	376	-0-	-430	-0-	26 1	350 3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3609	-0-	509	509	261 1	3348 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY				WELL #: 22	RRCID -> 210053	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 7064	PERF. 5584	- 6946				
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	40 1	373 3		N	-0-			-0-
04	420 N	196	-0-	-224	-0-	17 1	179 3		N	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	48 1	535 3		N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29 1	399 3		N	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29 1	387 3		N	-0-			-0-
08	589 N	368	-0-	-221	-0-	27 1	341 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 341	RRCID -> 211334	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 5142	- 6526				
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	10	-0-	10	15	1 1	9 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S.				WELL #: 71	RRCID -> 214179	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 4960	- 6790				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 355	RRCID -> 219644	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6296	- 6603				
03	837 N	792	-0-	-45	-0-	77 1	715 3		N	-0-			-0-
04	780 N	352	-0-	-428	-0-	30 1	322 3		N	-0-			-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	64 1	717 3		N	-0-			-0-
06	780 N	737	-0-	-43	-0-	49 1	688 3		N	-0-			-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	53 1	702 3		N	-0-			-0-
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	55 1	713 3		N	-0-			-0-

CAGE W. T. A				WELL #: 4	RRCID -> 223758	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 5206	- 5634				
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3			N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-			-0-
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER G.P.		WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	467 1	4334 3	N	-0-		-0-				-0-
04	3060 X	1948	-0-	-1112	-0-	167 1	1781 3	N	-0-		-0-				-0-
05	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	427 1	4780 3	N	-0-		-0-				-0-
06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	326 1	4534 3	N	-0-		-0-				-0-
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	344 1	4582 3	N	-0-		-0-				-0-
*08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	352 1	4524 3	N	-0-		-0-				-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611						
03	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	107 1	994 3	N	-0-		-0-				-0-
04	1080 N	507	-0-	-573	-0-	43 1	464 3	N	-0-		-0-				-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	99 1	1110 3	N	-0-		-0-				-0-
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	72 1	1001 3	N	-0-		-0-				-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	77 1	1022 3	N	-0-		-0-				-0-
08	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	79 1	1009 3	N	-0-		-0-				-0-

U.C.L.I.		WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988						
03	3100 N	3124	-0-	24	2458	304 1	2820 3	N	-0-		-0-				-0-
04	3000 N	2011	-0-	-989	1469	172 1	1839 3	N	-0-		-0-				-0-
05	3100 N	1664	-0-	-1436	33	136 1	1528 3	N	-0-		-0-				-0-
06	1680 N	1647	-0-	-33	-0-	111 1	1536 3	N	-0-		-0-				-0-
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	123 1	1640 3	N	-0-		-0-				-0-
*08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	168 1	2162 3	N	-0-		-0-				-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 229972		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026						
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3		N	-0-		-0-				-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-				-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-		-0-				-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-				-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-				-0-
08	496 N	419	-0-	-77	-0-	419 3		N	-0-		-0-				-0-

DRYDEN		WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242						
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-				-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-				-0-
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	670 3		N	-0-		-0-				-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		-0-				-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-		-0-				-0-
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-		-0-				-0-

U.C.L.I.		WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524						
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	40 1	376 3	N	-0-		-0-				-0-
04	420 N	217	-0-	-203	-0-	19 1	198 3	N	-0-		-0-				-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	39 1	439 3	N	-0-		-0-				-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27 1	375 3	N	-0-		-0-				-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	29 1	383 3	N	-0-		-0-				-0-
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	30 1	381 3	N	-0-		-0-				-0-

BUTTS, J. B.		WELL #:		RRCID -> 239125		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120						
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 133		RRCID -> 240185		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9 1	78 3	N	-0-		-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	3 1	31 3	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	91 3	N	-0-		-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 3	N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-		-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1	37 3	N	-0-		-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 16		RRCID -> 242891		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498			
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	5 1	47 3	N	-0-		-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-		-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15 1	164 3	N	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	N	-0-		-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	6 1	78 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 259795		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236			
03	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 3		N	-0-		-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
06	870 N	806	-0-	-64	-0-	806 3		N	-0-		-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-		-0-
08	1054 N	782	-0-	-272	-0-	782 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 74		RRCID -> 260472		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650			
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 261029		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678			
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-		-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 261067		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336			
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 261137		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724			
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	485 3		N	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-		-0-
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	427 3		N	-0-		-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 3		N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
HAGAN & STEWART		WELL #:		6	RRCID ->	268194	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGAN & STEWART		WELL #:		7	RRCID ->	269996	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5372 - 6822		
03	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3		N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		329	RRCID ->	290506	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4962 - 6442		
03	2697 X	1811	-0-	-886	-0-	176	1	1635	3	N	-0-		169
04	2520 X	739	-0-	-1781	-0-	63	1	676	3	N	-0-		169
05	1953 N	1902	-0-	-51	-0-	156	1	1746	3	N	-0-		169
06	1740 N	1576	-0-	-164	-0-	106	1	1470	3	N	-0-		169
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	107	1	1431	3	N	-0-		169
08	1891 N	1491	-0-	-400	-0-	108	1	1383	3	N	-0-		169

STRATTON (G-29-3)				86508 404	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
GRUENE, O. A.		WELL #:		4	RRCID ->	199275	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9284	PERF. 5336 - 6154		
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-

STRATTON (GOLIAD)				86508 441	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635									
UCLI		WELL #:		B 21	RRCID ->	255486	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	1018	PERF. 455 - 459		
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 13	RRCID ->	165064	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	1510	PERF. 1088 - 1092		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STRATTON (GOLIAD)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 86508 441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ELLIFF, MABEL		WELL #: A 15		RRCID -> 178592		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1080		- 1083		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #: A 14		RRCID -> 178603		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH		1308		PERF. 714		- 717		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (HET, LOWER)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WARDNER, G. P.		86508 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
WELL #: 111 D		RRCID -> 040601		COMPL. DATE 10/19/1966		TOTAL DEPTH		6870		PERF. N/A						
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG (SAENZ 7320)		VALOR ENERGY, LLC		SAENZ, VICENTE -STATE -C-		86717 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WELL #: 6		RRCID -> 077240		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH		8000		PERF. N/A						
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO)		NADCF RECOVERY GROUP, INC.		STUDEBAKER, JAMES R.		86805 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
WELL #: 1		RRCID -> 203187		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH		16000		PERF. 14124		- 15316				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080)		SMITH PRODUCTION INC.		YTURRIA L & L CO.-B-		86934 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WELL #: 4		RRCID -> 150758		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH		5258		PERF. 4083		- 4091				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	128	1			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	65	1			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	128	1			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	63	1			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	112	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	87	1			17

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

03	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-					-0-
06	60 N	17	-0-	-0-	-43		17	2		N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)		87039 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
RICHARDS, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199384		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	1	1	1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	1	1	1	-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	1	1	1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
RIVERA, ISABEL		WELL #: 2		RRCID -> 170955		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930				
03		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	82	81	1	1
06		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2	Y	-0-			1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			1

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
STEEN, BETTY		WELL #: 3		RRCID -> 273008		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
SAENZ, G. F.		WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860				
03		3351 R	3351	-0-	-0-	-0-	3035 2	N	287	366	1	8
04		3450	3258	-0-	-192	-0-	2988 2	N	245	235	1	18
05		3565	2795	-0-	-770	-0-	2667 2	N	116	88	1	46
06		3450	2105	-0-	-1345	-0-	1917 2	N	171	167	1	50
07		3565	NO RPT	-0-	-3565	-0-		N	NO RPT			50
08		3348 #	NO RPT	-0-	-3348	-0-		N	NO RPT			50

RIVERA, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882				
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	105	174	1	13
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	Y	-0-			13
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	Y	-0-			13
06		150 N	76	-0-	-74	-0-	76 2	Y	-0-			13
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)		87039 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
STEEN, BETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262472		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (2975)		87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
CHAPA, V. G.		WELL #: 2A		RRCID -> 052810		COMPL. DATE 06/29/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

SUN		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GEO. H. SPEER		WELL #: 26		RRCID -> 277036		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (B RINCON)		87122 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 19		RRCID -> 126744		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1)		87122 161		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 6		RRCID -> 236414		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VALOR ENERGY, LLC		881366		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
MONTALVO, N. R.		44										
		WELL #: 44		RRCID -> 062767		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 25		RRCID -> 256495		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	65	79	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST "B"		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
SPEER, GEO. H.		WELL #: 27		RRCID -> 256496		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-3-D)		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
SPEER, GEO. H.		WELL #: 8		RRCID -> 066290		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	279 N	168	-0-	-111	-0-	93	2	75	9	Y	68	79	1			-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
06	3905 R	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
07	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1351	2	44	9	Y	40					40
08	2976 #	1356	-0-	-1620	-0-	1312	2	44	9	Y	40					80

SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A-		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					17
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					17
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					17
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					17
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					17
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 40		RRCID -> 260037		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-4)		//CONT.//		87122 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		39	RRCID ->	260199	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 4582 - 4590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		42	RRCID ->	260529	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 4559 - 4756				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUN (F-1-M 4950)				87122 391	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
MC KINNEY, A.		WELL #:		25	RRCID ->	129539	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5551	PERF. 4782 - 4796				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VALOR ENERGY, LLC				881366											
MONTALVO, N.R.		WELL #:		37	RRCID ->	081671	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 4778 - 4795				
03	3968 X	3460	-0-	-508	-0-	3460	2			N	-0-				-0-
04	3420 X	1751	-0-	-1669	-0-	1751	2			N	-0-				-0-
05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-				-0-
06	3360 X	709	-0-	-2651	-0-	709	2			N	-0-				-0-
07	3472 X	683	-0-	-2789	-0-	683	2			N	-0-				-0-
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN (F-3-D)				87122 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
VALOR ENERGY, LLC				881366											
MONTALVO, N. R.		WELL #:		59	RRCID ->	171791	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4886 - 4894				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN (F-4-L, M)				87122 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
VALOR ENERGY, LLC				881366											
MONTALVO, N. R.		WELL #:		58	RRCID ->	164825	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4899 - 4905				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN (F-4-L, M) //CONT.// 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 VALOR ENERGY, LLC //CONT.// 881366
 MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2022 - WELL PLUGGED 8/5/2022

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 VALOR ENERGY, LLC 881366
 MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					3
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					3
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					3
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					3
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					3
08	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	2			Y	-0-					3

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					16
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					16
05	1116 N	942	-0-	-174	-0-	942	2			Y	-0-					16
06	1080 N	281	-0-	-799	-0-	281	2			Y	-0-					16
07	1116 N	256	-0-	-860	-0-	256	2			Y	-0-					16
08	930 N	346	-0-	-584	-0-	346	2			Y	-0-					16

OIL AND GAS DIVISION

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #:	26	RRCID ->	163655	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	7010 PERF. 4582 - 4778				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #:	29	RRCID ->	266026	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6524 - 6542				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
PENNA, EMMA ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	252012	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	9715 PERF. 6412 - 6480				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
DE GARZA, C. L.		WELL #:	31	RRCID ->	138830	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	9159 PERF. 4552 - 4559				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
GARZA, RUBEN		WELL #:	1	RRCID ->	117448	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 4480 - 4488				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
MONTALVO, I.V. -C-		WELL #:	9	RRCID ->	130645	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	5275 PERF. 4785 - 4815				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		//CONT.//		87124 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
MONTALVO, I. V. -C-		WELL #:		28	RRCID ->	153886	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 4824 - 4835
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SUN, NORTH (DX-D)				87124 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
INLAND RECYCLING, LLC				424632							
LAUREL, C.		WELL #:		7	RRCID ->	154168	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4998 - 5015
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SUN, NORTH (DX-G)				87124 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
LAUREL, D.		WELL #:		11	RRCID ->	181437	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	8568	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:		46	RRCID ->	275791	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4680 - 4686
03	3131	2667	-0-	-464	-0-	2667	2	Y	-0-		-0-
04	3030	2188	-0-	-842	-0-	2188	2	Y	-0-		-0-
05	3131	2222	-0-	-909	-0-	2222	2	Y	-0-		-0-
06	3030	2042	-0-	-988	-0-	2042	2	Y	-0-		-0-
07	3131	2129	-0-	-1002	-0-	2129	2	Y	-0-		-0-
*08	2742	2611	-0-	-131	-0-	2611	2	Y	-0-		-0-
SUN, NORTH (F-4-D)				87124 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
DE GARZA, C. L.		WELL #:		35	RRCID ->	154349	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5586 - 5593
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SUN, NORTH (GARZA)				87124 517	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	014459	COMPL. DATE	10/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4295 - 4305
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (GARZA)		//CONT.// 87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
GARZA, C. L. DE		WELL #: 1		RRCID -> 053819		COMPL. DATE 01/24/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D.		WELL #: 6		RRCID -> 060445		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 6705		PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARZA, C. L.		WELL #: 27		RRCID -> 060468		COMPL. DATE 11/28/1974		TOTAL DEPTH 6255		PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 126939		COMPL. DATE 03/27/1988		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4326 - 4350						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 130461		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4252 - 4293						
03	2115 R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					134
04	2211 R	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					134
05	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					134
06	2100 #	1531	-0-	-569	-0-	1531	2			Y	-0-					134
07	2294 #	1509	-0-	-785	-0-	1509	2			Y	-0-					134
08	2294 #	1895	-0-	-399	-0-	1895	2			Y	-0-					134

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)		87124 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
LAUREL, D.		WELL #: 17		RRCID -> 209781		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 7842 - 7875						
03	2480	2223	-0-	-257	-0-	2209	2	14	9	N	13					117
04	2400	1826	-0-	-574	-0-	1795	2	31	9	N	28					145
05	2480	1625	-0-	-855	-0-	1597	2	28	9	N	25					170
06	2400	1594	-0-	-806	-0-	1575	2	19	9	N	17	159	1			28
07	2480	1571	-0-	-909	-0-	1538	2	33	9	N	30					58
08	2232 #	1329	-0-	-903	-0-	1297	2	32	9	N	29					87

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (5030)		87124 796		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
MONTALVO HEIRS 'B'		WELL #:	3	RRCID ->	277543	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4842 - 4846					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-				-0-

SUN, NORTH (5400)		87124 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:	49	RRCID ->	290549	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 5476 - 5482					
03	9889	7129	-0-	-2760	-0-	7118	2	11	9	Y	10	13	1		4
04	9210 #	6550	-0-	-2660	-0-	6428	2	122	9	Y	111				115
05	8525 #	6653	-0-	-1872	-0-	6598	2	55	9	Y	50	139	1		26
06	7440 #	5473	-0-	-1967	-0-	5400	2	73	9	Y	66				92
07	7688 #	5258	-0-	-2430	-0-	5226	2	32	9	Y	29				121
08	6944	4660	-0-	-2284	-0-	4635	2	25	9	Y	23				144

SUN, NORTH (5470)		87124 834		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:	63	RRCID ->	290360	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5496 - 5499					
03	17856 #	10356	-0-	-7500	-0-	10346	2	10	9	Y	9	22	1		5
04	17280 #	8266	-0-	-9014	-0-	8143	2	123	9	Y	112				117
05	17856 #	5154	-0-	-12702	-0-	5101	2	53	9	Y	48	138	1		27
06	13860 #	3620	-0-	-10240	-0-	3550	2	70	9	Y	64				91
07	11718 #	2973	-0-	-8745	-0-	2942	2	31	9	Y	28				119
08	5146 N	2915	-0-	-2231 B	-0-	2890	2	25	9	Y	23				142
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT		87124 834		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR							
		460054													
		WELL #:	1	RRCID ->	291593	COMPL. DATE	10/18/2021	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5412 - 5416					
03	19189	16238	-0-	-2951	15976	16161	2	77	9	N	70				142
04	18570	15333	-0-	-3237	12739	15256	2	77	9	N	70				212
05	19189	14666	-0-	-4523	8216	14574	2	92	9	N	84	182	1		114
06	18570	13812	-0-	-4758	3458	13762	2	50	9	N	45				159
07	16678 #	12995	-0-	-3683	-0-	12950	2	45	9	N	41				200
08	14663 N	17486	-0-	-2823 B	2823	17354	2	132	9	N	120	188	1		132
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 2823														

SUN, NORTH (5810)		87124 878		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:	55	RRCID ->	287193	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 4654 - 4657
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SUN, NORTH (6070)		87124 891		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
N.R. MONTALVO		WELL #:	2	RRCID ->	286012	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	6614 PERF. 5966 - 5972							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SUN, NORTH (6350)		87124 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
IMP OIL		423066														
LAUREL, C.		WELL #:		RRCID ->	191690	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	7305 PERF. 6138 - 6160							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							52
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016																

INLAND RECYCLING, LLC		424632		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
LAUREL, C.		WELL #:	7	RRCID ->	112498	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 6358 - 6386							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT							-0-

SUN, WEST (8800)		87129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS		627829														
BLOCK, E. HEIRS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	167516	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9706 PERF. 8749 - 8776							
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	66							104
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	38							142
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	27							169
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	25	159	1					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	15							50
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	18							68

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)		87556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
MILLER		WELL #:	6	RRCID ->	164098	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5758 - 5769							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-							-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-							-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)															
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC															
87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
784823															
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2108 N	2028	-0-	-80	-0-	82	1	1909	3	Y	34	32	1	49
							37	9							
04	DLQ	G-10	2055	-0-	2055	2055	93	1	1926	3	Y	33	32	1	50
							36	9							
05	DLQ	G-10	1861	-0-	1861	3916	86	1	1738	3	Y	34	47	1	37
							37	9							
06	DLQ	G-10	1977	-0-	1977	5893	105	1	1835	3	Y	34	31	1	40
							37	9							
07		3000 N	2128	-0-	-872	5021	115	1	1977	3	Y	33			73
							36	9							
*08		3100 N	2132	-0-	-968	4053	143	1	1953	3	Y	33	31	1	75
							36	9							

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487															
03		4402 X	3615	-0-	-787	-0-	146	1	3412	3	Y	52	49	1	75
							57	9							
04	DLQ	G-10	3635	-0-	3635	3635	165	1	3414	3	Y	51	48	1	78
							56	9							
05	DLQ	G-10	3734	-0-	3734	7369	175	1	3502	3	Y	52	73	1	57
							57	9							
06	DLQ	G-10	3734	-0-	3734	11103	200	1	3476	3	Y	53	48	1	62
							58	9							
07		14971 X	3868	-0-	-11103	-0-	208	1	3604	3	Y	51			113
							56	9							
*08		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	258	1	3526	3	Y	50	47	1	116
							55	9							

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466															
03		1550 N	1510	-0-	-40	-0-	60	1	1403	3	Y	43	40	1	62
							47	9							
04	DLQ	G-10	1516	-0-	1516	1516	67	1	1403	3	Y	42	40	1	64
							46	9							
05	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	2992	68	1	1361	3	Y	43	60	1	47
							47	9							
06	DLQ	G-10	1486	-0-	1486	4478	79	1	1360	3	Y	43	40	1	50
							47	9							
07		3000 N	1550	-0-	-1450	3028	82	1	1422	3	Y	42			92
							46	9							
*08		3100 N	1541	-0-	-1559	1469	102	1	1394	3	Y	41	38	1	95
							45	9							

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483															
03		900 N	900	-0-	-0-	-0-	36	1	840	3	Y	22	21	1	32
							24	9							
04	DLQ	G-10	967	-0-	967	967	44	1	899	3	Y	22	21	1	33
							24	9							
05	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	1979	47	1	940	3	Y	23	31	1	25
							25	9							
06	DLQ	G-10	909	-0-	909	2888	48	1	836	3	Y	23	21	1	27
							25	9							
07		3000 N	990	-0-	-2010	878	52	1	914	3	Y	22			49
							24	9							
*08		1907 N	1029	-0-	-878	-0-	69	1	936	3	Y	22	20	1	51
							24	9							

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823												
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	3007 X	2681	-0-	-326	-0-	107 55 9	1 2519 3	Y	50	47 1	72	
04	DLQ G-10	3202	-0-	3202	3202	146 54 9	1 3002 3	Y	49	46 1	75	
05	DLQ G-10	3385	-0-	3385	6587	158 55 9	1 3172 3	Y	50	70 1	55	
06	DLQ G-10	3824	-0-	3824	10411	205 55 9	1 3564 3	Y	50	47 1	58	
07	13730 X	3319	-0-	-10411	-0-	179 54 9	1 3086 3	Y	49		107	
*08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	239 53 9	1 3268 3	Y	48	45 1	110	

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633												
03	248 N	52	-0-	-196	-0-	2 48 9	3 50 9	Y	45	42 1	65	
04	DLQ G-10	304	-0-	304	304	12 48 9	1 244 3	Y	44	42 1	67	
05	DLQ G-10	290	-0-	290	594	11 50 9	1 229 3	Y	45	63 1	49	
06	DLQ G-10	409	-0-	409	1003	20 51 9	1 338 3	Y	46	41 1	54	
07	1399 N	396	-0-	-1003	-0-	19 48 9	1 329 3	Y	44		98	
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23 48 9	1 316 3	Y	44	41 1	101	

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614												
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6 57 9	1 145 3	Y	52	49 1	74	
04	DLQ G-10	120	-0-	120	120	3 56 9	1 61 3	Y	51	48 1	77	
05	DLQ G-10	142	-0-	142	262	4 57 9	1 81 3	Y	52	72 1	57	
06	DLQ G-10	230	-0-	230	492	9 58 9	1 163 3	Y	53	48 1	62	
07	716 N	224	-0-	-492	-0-	9 56 9	1 159 3	Y	51		113	
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 55 9	1 228 3	Y	50	47 1	116	

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2232 N	2217	-0-	-15	-0-	88	1	2067	3	Y	56	53	1	81	
04	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2295	62	9	103	1	Y	55	52	1	84	
05	DLQ G-10	2348	-0-	2348	4643	61	9	108	1	Y	56	78	1	62	
06	DLQ G-10	2141	-0-	2141	6784	62	9	113	1	Y	57	52	1	67	
07	3000 N	2448	-0-	-552	6232	63	9	130	1	Y	55			122	
*08	3100 N	2499	-0-	-601	5631	61	9	166	1	Y	54	51	1	125	
						59	9								

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

03	620 N	592	-0-	-28	-0-	23	1	529	3	Y	36	34	1	52
04	DLQ G-10	586	-0-	586	586	40	9	25	1	Y	36	33	1	55
05	DLQ G-10	606	-0-	606	1192	40	9	27	1	Y	36	51	1	40
06	DLQ G-10	562	-0-	562	1754	27	1	28	1	Y	37	34	1	43
07	2328 N	574	-0-	-1754	-0-	41	9	29	1	Y	35			78
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	39	9	37	1	Y	35	33	1	80
						39	9							

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	40	1	126	2	Y	5			36
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	6	9	66	1	Y	3			39
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	3	9	139	1	Y	5			44
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6	9	43	1	Y	-0-			44
*07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	116	1	Y	5			49
*08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	6	9	231	1	Y	9			58
						10	9							

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

03	589 N	306	-0-	-283	-0-	72	1	231	2	N	3			167
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	3	9	111	1	N	5			172
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	6	9	195	1	N	5			177
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	6	9	83	1	N	-0-			177
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	83	1	109	1	N	-0-			177
08	806 N	478	-0-	-328	-0-	109	1	125	1	N	3			180
						3	9							

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SOUTHWEST TEXAS CORP "A"		WELL #:		1	RRCID -> 208309	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8375 -	8936
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	10571 X	9880	-0-	-691	-0-	462 119	1 9	9299 2	Y	108	125 1	81
04	10230 X	9777	-0-	-453	-0-	526 103	1 9	9148 2	Y	94	65 1	110
05	9827 X	8531	-0-	-1296	-0-	457 52	1 9	8022 2	Y	47	61 1	96
06	9570 X	9023	-0-	-547	-0-	444 83	1 9	8496 2	Y	75	139 1	32
07	10106 X	9657	-0-	-449	-0-	541 84	1 9	9032 2	Y	76	69 1	39
08	9982 X	8088	-0-	-1894	-0-	427 96	1 9	7565 2	Y	87		126

SOUTHWEST TEXAS CORP "B"		WELL #:		2	RRCID -> 208311	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8586 -	8717
03	7626 X	5828	-0-	-1798	-0-	273 70	1 9	5485 2	Y	64	74 1	18
04	7380 X	5818	-0-	-1562	-0-	313 63	1 9	5442 2	Y	57	39 1	36
05	6107 X	5193	-0-	-914	-0-	278 31	1 9	4884 2	Y	28	37 1	27
06	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	285 53	1 9	5461 2	Y	48	75 1	-0-
07	6014 X	5478	-0-	-536	-0-	307 47	1 9	5124 2	Y	43	39 1	4
08	6014 X	4243	-0-	-1771	-0-	224 50	1 9	3969 2	Y	45		49

SOUTHWEST TEXAS CORP.		WELL #:		1 A	RRCID -> 208681	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8872 -	9001
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	220 2	Y	3	3 1	2
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	168 2	Y	1	1 1	2
05	527 N	73	-0-	-454	-0-	4 1	1 9	68 2	Y	1	1 1	2
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	457 2	Y	4	6 1	-0-
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	191 2	Y	1	1 1	-0-
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	236 2	Y	3		3

SOUTHWEST TEXAS CORP "C"		WELL #:		3	RRCID -> 208781	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8703 -	8915
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	119 31	1 9	2397 2	Y	28	32 1	31
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	90 18	1 9	1562 2	Y	16	11 1	36
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	126 14	1 9	2216 2	Y	13	17 1	32
06	1920 N	1496	-0-	-424	-0-	74 14	1 9	1408 2	Y	13	22 1	23
07	1736 N	1411	-0-	-325	-0-	79 12	1 9	1320 2	Y	11	10 1	24
08	2356 N	2199	-0-	-157	-0-	116 25	1 9	2058 2	Y	23		47

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	183 1	3680 2	Y	43	49 1		16
04	3690 X	3587	-0-	-103	-0-	47 9	3355 2	Y	35	24 1		27
05	3844 X	2845	-0-	-999	-0-	193 1	2676 2	Y	15	20 1		22
06	3780 X	2503	-0-	-1277	-0-	39 9	2358 2	Y	20	36 1		6
07	3906 X	2659	-0-	-1247	-0-	152 1	2487 2	Y	21	19 1		8
08	3906 X	1912	-0-	-1994	-0-	17 9	1788 2	Y	21			29
						123 1						
						22 9						
						149 1						
						23 9						
						101 1						
						23 9						

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010												
03	12369 X	9281	-0-	-3088	-0-	9124 2	157 9	Y	143	117 1		155
04	11970 X	8065	-0-	-3905	-0-	7953 2	112 9	Y	102	206 1		51
05	9765 X	8459	-0-	-1306	-0-	8353 2	106 9	Y	96			147
06	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9545 2	164 9	Y	149	266 1		30
*07	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10505 2	116 9	Y	105			135
*08	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10210 2	127 9	Y	115	128 1		122

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904												
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816												
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	16 1	329 2	Y	4	4 1		22
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	4 9	319 2	Y	3	2 1		23
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	18 1	279 2	Y	1	2 1		22
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	3 9	317 2	Y	3	5 1		20
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	16 1	305 2	Y	2	2 1		20
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	17 1	281 2	Y	3			23
						3 9						

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014												
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1610 2	29 9	Y	26	21 1		34
04	1470 N	1466	-0-	-4	-0-	1445 2	21 9	Y	19	38 1		15
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1501 2	19 9	Y	17			32
06	1590 N	1217	-0-	-373	-0-	1196 2	21 9	Y	19	33 1		18
07	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	1340 2	14 9	Y	13			31
*08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1591 2	20 9	Y	18	20 1		29

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			

03		2511 N	2239	-0-	-272	-0-	105	1	2108	2	Y	24	28	1	21
							26	9							
04		2220 N	2128	-0-	-92	-0-	114	1	1991	2	Y	21	14	1	28
							23	9							
05		2418 N	2070	-0-	-348	-0-	111	1	1947	2	Y	11	15	1	24
							12	9							
06		2160 N	1817	-0-	-343	-0-	89	1	1711	2	Y	15	26	1	13
							17	9							
07		2201 N	2146	-0-	-55	-0-	120	1	2008	2	Y	16	15	1	14
							18	9							
08		2077 N	1829	-0-	-248	-0-	97	1	1710	2	Y	20			34
							22	9							

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612															

03		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	240	1	1902	2	Y	21	29	1	91
							23	9							
04		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	240	1	1807	2	Y	18			109
							20	9							
05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	239	1	1685	2	Y	17	32	1	94
							19	9							
06		2040 N	1753	-0-	-287	-0-	243	1	1495	2	Y	14			108
							15	9							
07		2108 N	1720	-0-	-388	-0-	163	1	1537	2	Y	18	20	1	106
							20	9							
08		1953 N	1765	-0-	-188	-0-	152	1	1600	2	Y	12	18	1	100
							13	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868															

03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	Y	6	7	1	8
							7	9							
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	Y	6	4	1	10
							7	9							
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	3	4	1	9
							3	9							
06		570 N	559	-0-	-11	-0-	27	1	526	2	Y	5	8	1	6
							6	9							
*07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	4	4	1	6
							4	9							
08		558 N	458	-0-	-100	-0-	24	1	428	2	Y	5			11
							6	9							

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481															

03		16771 X	10603	-0-	-6168	-0-	1175	1	9312	2	Y	105	142	1	28
							116	9							
04		16230 X	9814	-0-	-6416	-0-	1140	1	8579	2	Y	86			114
							95	9							
05		13640 X	8394	-0-	-5246	-0-	1031	1	7283	2	Y	73	138	1	49
							80	9							
06		11910 X	7164	-0-	-4746	-0-	992	1	6108	2	Y	58			107
							64	9							
*07		13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	1282	1	12125	2	Y	135	156	1	86
							149	9							
*08		15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	1292	1	13617	2	Y	109	157	1	38
							120	9							

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3596 X	3270	-0-	-326	-0-	3215 2	55 9	Y	50	41 1		83
04		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4634 2	65 9	Y	59	120 1		22
05		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3557 2	45 9	Y	41			63
06		3150 X	2085	-0-	-1065	-0-	2050 2	35 9	Y	32	57 1		38
07		3596 X	2178	-0-	-1418	-0-	2154 2	24 9	Y	22			60
08		4867 X	2846	-0-	-2021	-0-	2812 2	34 9	Y	31	35 1		56

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768													
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	57 1	1145 2	Y	13	15 1		7
							14 9						
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	72 1	1261 2	Y	13	9 1		11
							14 9						
05		902 N	902	-0-	-0-	-0-	48 1	850 2	Y	4	6 1		9
							4 9						
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	30 1	577 2	Y	6	9 1		6
							7 9						
*07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	42 1	708 2	Y	5	5 1		6
							6 9						
08		899 N	502	-0-	-397	-0-	26 1	469 2	Y	6			12
							7 9						

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750													
03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	89 1	1795 2	Y	21	24 1		19
							23 9						
04		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	108 1	1873 2	Y	19	13 1		25
							21 9						
05		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	109 1	1918 2	Y	11	15 1		21
							12 9						
06		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	123 1	2356 2	Y	21	37 1		5
							23 9						
*07		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	115 1	1923 2	Y	16	15 1		6
							18 9						
08		2077 X	1691	-0-	-386	-0-	89 1	1581 2	Y	19			25
							21 9						

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877													
03		931 N	931	-0-	-0-	-0-	360 1	571 2	Y	-0-			29
04		870 N	745	-0-	-125	-0-	315 1	430 2	Y	-0-			29
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	305 1	515 2	Y	-0-			29
06		900 N	668	-0-	-232	-0-	277 1	388 2	Y	3			32
							3 9						
*07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	344 1	526 2	Y	-0-			32
08		806 N	414	-0-	-392	-0-	180 1	234 2	Y	-0-			32

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264													
03		868 N	780	-0-	-88	-0-	184 1	585 2	N	10			115
							11 9						
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	203 1	781 2	N	16			131
							18 9						
05		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	321 1	1311 2	N	10			141
							11 9						
06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	202 1	816 2	N	5			146
							6 9						
*07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	229 1	1021 2	N	5			151
							6 9						
08		1395 N	1142	-0-	-253	-0-	299 1	837 2	N	5			156
							6 9						

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	56 1	1130 2	N	23			134
							25 9						
04		1140 N	1108	-0-	-32	-0-	59 1	1032 2	N	15			149
							17 9						
05		1209 N	1192	-0-	-17	-0-	63 1	1105 2	N	22			171
							24 9						
06		1170 N	1081	-0-	-89	-0-	53 1	1007 2	N	19			190
							21 9						
07		1147 N	1132	-0-	-15	-0-	64 1	1064 2	N	4	177 1		17
							4 9						
08		1178 N	957	-0-	-221	-0-	51 1	906 2	N	-0-			17

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934													
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 2	N	-0-			28
							5 1	91 2	N	-0-			28
04		180 N	96	-0-	-84	-0-	5 1	91 2	N	-0-			28
							5 1	91 2	N	-0-			28
05		155 N	96	-0-	-59	-0-	5 1	99 2	N	-0-			28
							5 1	99 2	N	-0-			28
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	6 1	97 2	N	-0-			28
							5 1	81 2	N	-0-			28
*07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	N	-0-			28
							5 1	81 2	N	-0-			28
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 2	N	-0-			28

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760													
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	95 1	757 2	N	9	12 1		60
							10 9						
04		960 N	697	-0-	-263	-0-	81 1	609 2	N	6			66
							7 9						
05		837 N	691	-0-	-146	-0-	85 1	600 2	N	5	11 1		60
							6 9						
06		840 N	658	-0-	-182	-0-	91 1	560 2	N	6			66
							7 9						
07		713 N	642	-0-	-71	-0-	61 1	574 2	N	6	7 1		65
							7 9						
*08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	66 1	696 2	N	5	8 1		62
							6 9						

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926													
03		620 N	495	-0-	-125	-0-	23 1	466 2	N	5			145
							6 9						
04		510 N	475	-0-	-35	-0-	26 1	447 2	N	2			147
							2 9						
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	38 1	660 2	N	5			152
							6 9						
06		480 N	452	-0-	-28	-0-	22 1	419 2	N	10			162
							11 9						
*07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	38 1	628 2	N	7			169
							8 9						
*08		3100 N	4877	-0-	1777	1777	260 1	4614 2	N	3			172
							3 9						

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954							
GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	217404	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6522 - 6772
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	218315	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	7357	PERF. 6576 - 6928
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DONNELL MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	229978	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7214 - 7332
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	89	1
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-		86
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		86
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	86	1
07	837 N	250	-0-	-587	-0-	250	2	N	-0-		-0-
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-
MAURICIO GONZALEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233582	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5914 - 6330
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-		28
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	32	1	N	-0-		28
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		28
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		28
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	39	1	N	-0-		28
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		28
GUTIERREZ		WELL #:		6	RRCID ->	233584	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6982 - 7134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GUTIERREZ		WELL #:		4	RRCID ->	234479	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6392 - 6460
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-		32
04	690 N	683	-0-	-7	-0-	58	1	N	-0-		32
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		32
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-	32	1
07	713 N	594	-0-	-119	-0-	69	1	N	-0-		-0-
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		-0-
GUTIERREZ		WELL #:		5	RRCID ->	235477	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 6864 - 6902
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		38

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
EL PATON		WELL #:		2	RRCID ->	242315	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6953 - 7089	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	775 N	715	-0-	-60	-0-	715	2		N	-0-	82	1	43
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			43
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			43
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			43
07	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	2		N	-0-			43
*08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			43

EL PATON		WELL #:		1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6940 - 7058		
03	3317 X	2093	-0-	-1224	-0-	2071	2	22	9	N	20	107	1	32
04	3210 X	1614	-0-	-1596	-0-	1591	2	23	9	N	21			53
05	2077 X	1860	-0-	-217	-0-	1842	2	18	9	N	16			69
06	1830 X	1294	-0-	-536	-0-	1286	2	8	9	N	7	28	1	48
07	2108 X	1559	-0-	-549	-0-	1547	2	12	9	N	11			59
08	2108 X	1832	-0-	-276	-0-	1818	2	14	9	N	13			72

BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6162 - 7200		
03	1054 N	817	-0-	-237	-0-	817	2		N	-0-				42
04	960 N	861	-0-	-99	-0-	861	2		N	-0-				42
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-				42
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-	42	1		-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-				-0-
08	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2		N	-0-				-0-

BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6188 - 6219		
03	4278 X	3092	-0-	-1186	-0-	3092	2		N	-0-	81	1		28
04	4140 X	2952	-0-	-1188	-0-	2952	2		N	-0-				28
05	2604 X	2588	-0-	-16	-0-	2588	2		N	-0-				28
06	3060 X	2837	-0-	-223	-0-	2837	2		N	-0-	28	1		-0-
07	3162 X	2584	-0-	-578	-0-	2584	2		N	-0-				-0-
08	3100 X	2544	-0-	-556	-0-	2544	2		N	-0-				-0-

GARZA HEIRS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	275498	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6378 - 6450		
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	137	1	805	2	N	-0-			-0-
04	930 N	884	-0-	-46	-0-	75	1	809	2	N	-0-			-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	645	2	N	-0-			-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	77	1	579	2	N	-0-			-0-
07	899 N	725	-0-	-174	-0-	84	1	641	2	N	-0-			-0-
08	713 N	675	-0-	-38	-0-	94	1	581	2	N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		88103 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
WOOD		WELL #:			RRCID ->	226684	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10564 - 10684	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
COWRIE ENERGY LLC				183056							
BELL, EVERETT				WELL #: 1	RRCID -> 014539	COMPL. DATE 01/27/1962	TOTAL DEPTH 8420	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		115
*08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	115 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022 - WELL PLUGGED 8/11/2022											

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST, TEMPLE W.				WELL #: 25 U	RRCID -> 014509	COMPL. DATE 12/30/1959	TOTAL DEPTH 7510	PERF. N/A			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #: 25 M	RRCID -> 014530	COMPL. DATE 12/30/1959	TOTAL DEPTH 7510	PERF. N/A			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #: 25 L	RRCID -> 014535	COMPL. DATE 12/30/1959	TOTAL DEPTH 7510	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #: 26	RRCID -> 081950	COMPL. DATE 06/28/1999	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 8046 - 8310			
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	29 1	780 2	Y	53	50 1	41
						58 9					
04	900 N	569	-0-	-331	-0-	18 1	503 2	Y	44	53 1	32
						48 9					
05	961 N	682	-0-	-279	-0-	24 1	602 2	Y	51	33 1	50
						56 9					
06	840 N	756	-0-	-84	-0-	27 1	685 2	Y	40	41 1	49
						44 9					
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	85 1	2056 2	Y	48	67 1	30
						53 9					
08	682 N	230	-0-	-452	-0-	7 1	175 2	Y	44	32 1	42
						48 9					

WEST, TEMPLE W.				WELL #: 28	RRCID -> 083952	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7308 - 7418			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 2	Y	-0-		-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4 1	110 2	Y	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	128 2	Y	-0-		-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	16 1	392 2	Y	-0-		-0-
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	21 1	534 2	Y	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #:		2	RRCID ->	092396	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8638 - 8658
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BELL, EVERETT R G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	109288	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10694 - 10884
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	108	1	1697	2	Y	148	204 1 47
						163	9					
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	93	1	1644	2	Y	189	182 1 54
						208	9					
05	2077 N	1948	-0-	-129	-0-	102	1	1701	2	Y	132	118 1 68
						145	9					
06	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	87	1	1668	2	Y	102	99 1 71
						112	9					
07	2015 N	1741	-0-	-274	-0-	81	1	1559	2	Y	92	116 1 47
						101	9					
08	1953 N	1654	-0-	-299	-0-	76	1	1471	2	Y	97	93 1 51
						107	9					

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118477	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10980 - 11082
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	126836	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7271 - 7814
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	146572	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5056 - 5100
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CHAPA, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 158276		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	42	1	1134	2	Y	12	25 1	21
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	13	9	1003	2	Y	9		30
05	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	35	1	962	2	Y	13	22 1	21
06	1020 N	950	-0-	-70	-0-	10	9	897	2	Y	15	20 1	16
07	1054 N	963	-0-	-91	-0-	38	1	913	2	Y	12		28
08	1023 N	900	-0-	-123	-0-	14	9	859	2	Y	5	19 1	14
						36	1						
						17	9						
						37	1						
						13	9						
						35	1						
						6	9						

VOLZ, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 160590		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840				
03	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	254	1	6825	2	Y	23	63 1	52
04	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	25	9	5948	2	Y	10		62
05	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	211	1	5996	2	Y	13	39 1	36
06	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	11	9	5806	2	Y	14	29 1	21
07	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	235	1	5510	2	Y	12		33
*08	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	14	9	5596	2	Y	5	24 1	14
						231	1						
						15	9						
						227	1						
						13	9						
						226	1						
						6	9						

ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162823		COMPL. DATE 04/29/1997			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHAPA, DAVID		WELL #: 4		RRCID -> 163009		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059				
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	580	2	Y	11	6 1	5
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	12	9	1564	2	Y	52		57
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	55	1	2006	2	Y	79	69 1	67
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	79	1	1829	2	Y	86	87 1	66
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	87	9	1767	2	Y	73		139
*08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	2	Y	32	101 1	70
						95	9						
						73	1						
						80	9						
						61	1						
						35	9						

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 19		RRCID -> 163834		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	2093	-0-	2093	2093	72	1	2021	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	1669	-0-	1669	3762	63	1	1606	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1299	-0-	1299	5061	50	1	1249	2	Y	-0-		-0-
07	5895 X	834	-0-	-5061	-0-	33	1	801	2	Y	-0-		-0-
*08	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1463	2	Y	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	172284	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	7912 -	8025
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-		14	1	385	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	261	-0-	-39	-0-		9	1	252	2	Y	-0-	-0-
05	372 N	371	-0-	-1	-0-		14	1	357	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	296	-0-	-94	-0-		11	1	285	2	Y	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-		15	1	359	2	Y	-0-	-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-		19	1	478	2	Y	-0-	-0-

CHAPA, DAVID		WELL #:		9	RRCID ->	174685	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7826 -	8682
03	961 N	918	-0-	-43	-0-		31	1	841	2	Y	42	93 1 79
							46	9					
04	1080 X	864	-0-	-216	-0-		29	1	815	2	Y	18	97
							20	9					
05	1116 X	988	-0-	-128	-0-		36	1	923	2	Y	26	62 1 61
							29	9					
06	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-		48	1	1202	2	Y	29	50 1 40
							32	9					
07	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-		62	1	1516	2	Y	24	64
							26	9					
*08	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-		78	1	1943	2	Y	11	44 1 31
							12	9					

FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175815	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7190 -	7218
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	175818	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7696 -	8190
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALSTEAD		WELL #:		1	RRCID ->	176472	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7410 -	7452
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		8	RRCID ->	179287	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6150 -	6300
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	344	2	Y	20	45	1			35
						22	9									
04	450 N	178	-0-	-272	-0-	6	1	172	2	Y	-0-	35	1			-0-
05	279 N	169	-0-	-110	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	6	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-

 A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	36	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	29	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	617	-0-	-34	-0-	30	1	587	2	Y	-0-					-0-

 CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	312	-0-	-78	-0-	11	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	296	-0-	-124	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	-0-					-0-
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	-0-					-0-

 CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 194223		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 C		RRCID -> 199823		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W		WELL #: 37		RRCID -> 200416		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930								
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 38		RRCID -> 203108		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 41		RRCID -> 205766		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 43		RRCID -> 206841		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980								
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	Y	-0-					-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	619	2	Y	-0-					-0-
*08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	67	1	1656	2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 42		RRCID -> 206846		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938								
03	T. A.	36	-0-	36	107	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	113 X	6	-0-	-107	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 44		RRCID -> 208347		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 47		RRCID -> 221575		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060								
03	1023 N	379	-0-	-644	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	868 N	186	-0-	-682	-0-	7	1	170	2	Y	8	4	1			5
						9	9									
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	859	2	Y	80	40	1			45
						88	9									
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	49	1	1190	2	Y	95	100	1			40
						105	9									
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	89	58	1			71

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 4WI		RRCID -> 224898		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227035		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 2WI		RRCID -> 232797		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234304		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		0011	RRCID ->	236951	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6592 - 7292		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	237378	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9455 - 9968
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		56	RRCID ->	240366	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	6446 - 7961		
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	139	1	3738	2	N	159	124	1	95
						175	9							
04	3750 X	3652	-0-	-98	-0-	120	1	3401	2	N	119	139	1	75
						131	9							
05	3875 X	3555	-0-	-320	-0-	129	1	3285	2	N	128	83	1	120
						141	9							
06	3750 X	3615	-0-	-135	-0-	134	1	3372	2	N	99	104	1	115
						109	9							
07	3875 X	3607	-0-	-268	-0-	137	1	3339	2	N	119	168	1	66
						131	9							
08	3875 X	3562	-0-	-313	-0-	133	1	3307	2	N	111	80	1	97
						122	9							

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	6645 - 8285		
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-			-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	6367 - 8465	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		59	RRCID ->	245377	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7714 - 7896	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	26 1	686 2	N		17	9 1		8
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	19 9							
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16 1	440 2	N		24	20 1		12
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26 9							
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	13 1	337 2	N		26	15 1		23
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	29 9							
						7 1	174 2	N		20	20 1		23
						22 9							
						3 1	83 2	N		24	33 1		14
						26 9							
						2 1	47 2	N		22	16 1		20
						24 9							

WEST TEMPLE W		WELL #:		55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	6467 - 7650	
03	3038 X	2711	-0-	-327	-0-	94 1	2520 2	N		88	83 1		62
04	2940 X	2514	-0-	-426	-0-	97 9							
05	3038 X	2627	-0-	-411	-0-	84 1	2377 2	N		48	72 1		38
06	2790 X	2594	-0-	-196	-0-	53 9							
07	2790 X	2426	-0-	-364	-0-	97 1	2474 2	N		51	37 1		52
08	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	56 9							
						98 1	2452 2	N		40	44 1		48
						44 9							
						94 1	2279 2	N		48	69 1		27
						53 9							
						102 1	2529 2	N		45	32 1		40
						50 9							

WEST TEMPLE W		WELL #:		88	RRCID ->	248302	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	6997 - 7078	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		52	RRCID ->	248543	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 7510	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		1WI	RRCID ->	249397	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6389 - 6548	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST TEMPLE W		WELL #: 58		RRCID -> 251650		COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 253351		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297							
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1815	2	N	30	41	1			11
						33	9									
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	99	1	1759	2	N	38	36	1			13
						42	9									
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	126	1	2098	2	N	26	23	1			16
						29	9									
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	98	1	1881	2	N	21	20	1			17
						23	9									
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	109	1	2088	2	N	18	23	1			12
						20	9									
*08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	N	19	18	1			13
						21	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 253980		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 11719 PERF. 10366 - 10694							
03	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	266	1	4199	2	N	296	408	1			94
						326	9									
04	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	236	1	4186	2	N	379	364	1			109
						417	9									
05	4991 X	4820	-0-	-171	-0-	256	1	4272	2	N	265	235	1			139
						292	9									
06	4830 X	4448	-0-	-382	-0-	210	1	4012	2	N	205	198	1			146
						226	9									
07	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	263	1	5044	2	N	185	232	1			99
						204	9									
*08	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	241	1	4690	2	N	193	185	1			107
						212	9									

WEST TEMPLE W		WELL #: 78		RRCID -> 254227		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097							
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	56	1	1516	2	N	11	7	1			4
						12	9									
04	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	48	1	1363	2	N	24	19	1			9
						26	9									
05	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	55	1	1412	2	N	26	14	1			21
						29	9									
06	1530 N	1412	-0-	-118	-0-	53	1	1337	2	N	20	19	1			22
						22	9									
07	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	56	1	1367	2	N	24	33	1			13
						26	9									
08	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	52	1	1289	2	N	22	16	1			19
						24	9									

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 60		RRCID -> 256156		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956							
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		87	RRCID ->	262711	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6400 - 8008		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		3379 X	2758	-0-	-621	-0-	99 1	2659 2	N		-0-		-0-	
04		3270 X	2551	-0-	-719	-0-	87 1	2464 2	N		-0-		-0-	
05		3379 X	2633	-0-	-746	-0-	99 1	2534 2	N		-0-		-0-	
06		2880 X	2090	-0-	-790	-0-	80 1	2010 2	N		-0-		-0-	
07		2759 X	2356	-0-	-403	-0-	93 1	2263 2	N		-0-		-0-	
08		2759 X	2439	-0-	-320	-0-	95 1	2344 2	N		-0-		-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		81	RRCID ->	263069	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	6640 - 8248		
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	N		-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		82	RRCID ->	263252	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6670 - 8294		
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	N		-0-		-0-	
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	4 1	98 2	N		-0-		-0-	
05		155 N	95	-0-	-60	-0-	4 1	91 2	N		-0-		-0-	
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	131 2	N		-0-		-0-	
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	127 2	N		-0-		-0-	
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	3 1	80 2	N		-0-		-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		86	RRCID ->	263253	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	5426 - 8048		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	277			N		-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	277			N		-0-		-0-	
05		277 X	-0-	-0-	-277	-0-			N		-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	263255	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10090 - 10288		
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	61 1	970 2	N		-0-		-0-	
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	50 1	885 2	N		-0-		-0-	
05		961 N	907	-0-	-54	-0-	51 1	856 2	N		-0-		-0-	
06		930 N	758	-0-	-172	-0-	38 1	720 2	N		-0-		-0-	
07		961 N	646	-0-	-315	-0-	32 1	614 2	N		-0-		-0-	
08		899 N	697	-0-	-202	-0-	34 1	663 2	N		-0-		-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		90	RRCID ->	263280	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6710 - 6837		
03		1147 N	1069	-0-	-78	-0-	37 1	1004 2	N	25	15 1		10	
							28 9							
04		1080 N	985	-0-	-95	-0-	32 1	901 2	N	47	38 1		19	
							52 9							
05		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	37 1	940 2	N	51	29 1		41	
							56 9							
06		1020 N	1011	-0-	-9	-0-	37 1	930 2	N	40	39 1		42	
							44 9							
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	41 1	1001 2	N	48	65 1		25	
							53 9							
*08		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	39 1	974 2	N	45	32 1		38	
							50 9							

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 85		RRCID -> 263295		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 6570 - 8134		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5208 X	2698	-0-	-2510	-0-	86 1	2314 2	N	271	256 1		199
						298 9						
04	4590 X	1870	-0-	-2720	-0-	58 1	1649 2	N	148	224 1		123
						163 9						
05	4743 X	1814	-0-	-2929	-0-	65 1	1659 2	N	82	82 1		123
						90 9						
06	4590 X	1646	-0-	-2944	-0-	63 1	1583 2	N	-0-	123 1		-0-
07	4619 X	1674	-0-	-2945	-0-	66 1	1608 2	N	-0-			-0-
08	2697 X	1770	-0-	-927	-0-	69 1	1701 2	N	-0-			-0-
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 66		RRCID -> 267244		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7086 - 7380		
03	341 N	114	-0-	-227	-0-	4 1	110 2	N	-0-			-0-
04	180 N	78	-0-	-102	-0-	3 1	75 2	N	-0-			-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	2 1	58 2	N	-0-			-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	4 1	86 2	N	-0-			-0-
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	1 1	23 2	N	-0-			-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	N	-0-			-0-
EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 267330		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8706 - 10032		
03	2604 X	2491	-0-	-113	-0-	146 1	2312 2	N	30	42 1		15
						33 9						
04	2460 N	2415	-0-	-45	-0-	127 1	2246 2	N	38	37 1		16
						42 9						
05	2573 N	2396	-0-	-177	-0-	134 1	2232 2	N	27	24 1		19
						30 9						
06	2400 N	2340	-0-	-60	-0-	115 1	2202 2	N	21	20 1		20
						23 9						
07	2511 N	2277	-0-	-234	-0-	112 1	2144 2	N	19	23 1		16
						21 9						
08	2387 N	2256	-0-	-131	-0-	109 1	2125 2	N	20	19 1		17
						22 9						
EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 268721		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 10179		PERF. 8132 - 10272		
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	277 1	4369 2	N	-0-			-0-
04	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	371 1	6563 2	N	-0-			-0-
05	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	378 1	6301 2	N	-0-			-0-
06	4920 X	4077	-0-	-843	-0-	203 1	3874 2	N	-0-			-0-
07	5084 X	2736	-0-	-2348	-0-	136 1	2600 2	N	-0-			-0-
08	5084 X	3954	-0-	-1130	-0-	194 1	3760 2	N	-0-			-0-
WEST TEMPLE W		WELL #: 61		RRCID -> 268747		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6560 - 8341		
03	5115 X	3681	-0-	-1434	-0-	132 1	3549 2	N	-0-			-0-
04	4440 X	3334	-0-	-1106	-0-	114 1	3220 2	N	-0-			-0-
05	4588 X	1970	-0-	-2618	-0-	72 1	1843 2	N	50	20 1		30
						55 9						
06	4440 X	1785	-0-	-2655	-0-	65 1	1632 2	N	80	52 1		58
						88 9						
07	4464 X	1824	-0-	-2640	-0-	68 1	1651 2	N	95	109 1		44
						105 9						
08	3689 X	1699	-0-	-1990	-0-	62 1	1539 2	N	89	59 1		74
						98 9						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST TEMPLE W		WELL #:		63	RRCID ->	268845	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7076	-	8336
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-			-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	269077	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7500	-	9595
03	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	213	1	3363	2	N	59	81	1	19
04	3000 X	2074	-0-	-926	-0-	106	1	1884	2	N	76	73	1	22
05	3782 X	1519	-0-	-2263	-0-	84	9	1378	2	N	53	47	1	28
06	3660 X	1692	-0-	-1968	-0-	58	9	1565	2	N	41	39	1	30
07	3782 X	1631	-0-	-2151	-0-	82	1	1511	2	N	37	46	1	21
08	3627 X	1506	-0-	-2121	-0-	45	9	1391	2	N	39	37	1	23
						79	1							
						41	9							
						72	1							
						43	9							

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		7	RRCID ->	269224	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	7526	-	9968
03	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	152	1	4105	2	N	175	167	1	124
04	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	193	9	3806	2	N	95	145	1	74
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	135	1	3876	2	N	83	66	1	91
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	105	9	3839	2	N	60	73	1	78
07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	152	1	3852	2	N	72	109	1	41
*08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	91	9	3797	2	N	67	49	1	59
						153	1							
						74	9							

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	269226	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	8186	-	9956
03	3348 X	2758	-0-	-590	-0-	162	1	2563	2	N	30	42	1	5
04	3210 X	1791	-0-	-1419	-0-	33	9	1530	2	N	159	130	1	34
05	3224 X	2434	-0-	-790	-0-	175	9	2021	2	N	265	191	1	108
06	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	121	1	3895	2	N	365	275	1	198
07	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	292	9	3530	2	N	370	401	1	167
*08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	204	1	3807	2	N	386	353	1	200
						402	9							
						184	1							
						407	9							
						196	1							
						425	9							

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		9	RRCID ->	269505	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7499	-	10154
03	4123 X	4066	-0-	-57	-0-	146	1	3920	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	3792	-0-	-18	-0-	129	1	3663	2	N	-0-			-0-
05	3968 X	3473	-0-	-495	-0-	131	1	3342	2	N	-0-			-0-
06	3930 X	3332	-0-	-598	-0-	127	1	3205	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	3258	-0-	-803	-0-	129	1	3129	2	N	-0-			-0-
08	4061 X	3464	-0-	-597	-0-	134	1	3330	2	N	-0-			-0-

 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	75 1	2015 2	N	30			181
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	33 9	1839 2	N	11			192
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	65 1	1782 2	N	16			208
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	12 9	1844 2	N	44	186 1		66
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	70 1	1861 2	N	15			81
*08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	18 9	1811 2	N	22			103
						73 1						
						48 9						
						24 9						

 PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	213 1	3360 2	N	29	42 1		13
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	32 9	3254 2	N	38	36 1		15
05	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	184 1	2525 2	N	26	24 1		17
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	42 9	3296 2	N	20	20 1		17
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	151 1	3119 2	N	18	23 1		12
*08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	29 9	3439 2	N	19	18 1		13
						173 1						
						22 9						
						163 1						
						20 9						
						177 1						
						21 9						

 AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

03	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	233 1	3677 2	N	30	41 1		3
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	33 9	3577 2	N	38	36 1		5
05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	202 1	3510 2	N	27	23 1		9
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	42 9	3557 2	N	21	20 1		10
07	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	210 1	3402 2	N	19	23 1		6
*08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	30 9	3325 2	N	19	19 1		6
						186 1						
						23 9						
						178 1						
						21 9						
						171 1						
						21 9						

 BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	200 1	3161 2	N	-0-			-0-
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	172 1	3035 2	N	-0-			-0-
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	174 1	2909 2	N	-0-			-0-
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	149 1	2848 2	N	-0-			-0-
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	157 1	3011 2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2809	-0-	-229	-0-	138 1	2671 2	N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PAGE, ROY C GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	271571	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7698 - 9566	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1107	2	N	30	40 1	11
						33	9						
04	1770 N	1234	-0-	-536	-0-	64	1	1128	2	N	38	36 1	13
						42	9						
05	1612 N	834	-0-	-778	-0-	46	1	759	2	N	26	23 1	16
						29	9						
06	1170 N	906	-0-	-264	-0-	44	1	840	2	N	20	19 1	17
						22	9						
07	1271 N	776	-0-	-495	-0-	37	1	719	2	N	18	23 1	12
						20	9						
08	837 N	780	-0-	-57	-0-	37	1	722	2	N	19	18 1	13
						21	9						

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271608	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	10950 - 10994	
03	2945 X	2724	-0-	-221	-0-	159	1	2511	2	N	49	188 1	71
						54	9						
04	2790 X	2627	-0-	-163	-0-	136	1	2415	2	N	69		140
						76	9						
05	2883 X	2646	-0-	-237	-0-	147	1	2444	2	N	50		190
						55	9						
06	2790 X	2600	-0-	-190	-0-	125	1	2384	2	N	83	183 1	90
						91	9						
07	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	129	1	2465	2	N	26		116
						29	9						
08	2728 X	2589	-0-	-139	-0-	124	1	2406	2	N	54		170
						59	9						

WEST TEMPLE W		WELL #:		84	RRCID ->	280265	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6720 - 6890	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TABASCO (X)		//CONT.//		88103 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #:		1	RRCID ->	128055	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8815 - 8868	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2)		//CONT.//		88105 766	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
HOMEVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	274917	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8352 - 8358	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021

TAFT (4000)		88119 528		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC		179819										
MAYO		WELL #:		91H	RRCID ->	269588	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	4248 - 4915
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	2386	-0-	2386	12799	248 1	2138 2	N	-0-			-0-
04	6125	1707	-0-	-4418	8381	207 1	1500 2	N	-0-			-0-
05	7595	1698	-0-	-5897	2484	234 1	1464 2	N	-0-			-0-
06	4358 R	1874	-0-	-2484	-0-	190 1	1684 2	N	-0-			-0-
07	2790 #	2233	-0-	-557	-0-	244 1	1989 2	N	-0-			-0-
*08	1963 R	1963	-0-	-0-	-0-	191 1	1772 2	N	-0-			-0-

TAFT (6150 FRIO)		88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
WILLIAMS, JAMES P.		WELL #:		4	RRCID ->	120991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	4150 - 4170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
RESENDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	210373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	10512 - 10782
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	434 N	60	-0-	-374	-0-	60 3		N	-0-			30
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			30
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	-0-			30
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-			30
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			30
08	1612 N	1123	-0-	-489	-0-	1123 3		N	-0-			30

LA DUQUESA		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
RESENDEZ		061750										
LA DUQUESA		WELL #:		1	RRCID ->	211541	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10452 - 10464
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			92
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-			92
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			92
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			92
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			92
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			92

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
GOMEZ		061750										
GOMEZ		WELL #:		2	RRCID ->	174955	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10302 - 10544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90 1		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

GOMEZ		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
GOMEZ		061750										
GOMEZ		WELL #:		1	RRCID ->	175131	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	10458 - 10497
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
05	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	88 1		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
 J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
 GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011																

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
 SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TERESA (3110)		//CONT.//		88866 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529										
MCDANIELS, S. T.				WELL #:	1	RRCID ->	014611	COMPL. DATE	09/03/1955	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	3129 - 3141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-				-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-				-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-				-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-				-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-				-0-
*08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-				-0-

PRICE, C.W.				WELL #:	2	RRCID ->	074765	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	N/A	
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-				-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-				-0-
05		155 N	35	-0-	-120	-0-	35 3		N	-0-				-0-
06		150 N	38	-0-	-112	-0-	38 3		N	-0-				-0-
07		155 N	15	-0-	-140	-0-	15 3		N	-0-				-0-
*08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-				-0-

PRICE, C.W.				WELL #:	1	RRCID ->	074853	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	N/A	
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				-0-
04		150 N	21	-0-	-129	-0-	21 3		N	-0-				-0-
05		124 N	21	-0-	-103	-0-	21 3		N	-0-				-0-
*06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-				-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-				-0-
*08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-				-0-

BAKER, HEIRS, A. J.				WELL #:	4	RRCID ->	076547	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	N/A	
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-				-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-				-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-				-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		Y	-0-				-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-				-0-
*08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-				-0-

BAKER, A.J. HEIRS				WELL #:	5	RRCID ->	087154	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3090 - 3106	
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-				-0-
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3		Y	-0-				-0-
05		434 N	345	-0-	-89	-0-	345 3		Y	-0-				-0-
*06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-				-0-
*07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-				-0-
*08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-				-0-

BAKER, A.J. HEIRS				WELL #:	6	RRCID ->	087971	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3098 - 3113	
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-				-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		Y	-0-				-0-
05		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		Y	-0-				-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-				-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-				-0-
*08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-				-0-

BAKER, A. J. HRS				WELL #:	8	RRCID ->	095077	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3109 - 3127	
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-				-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-				-0-
*05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-				-0-
*06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-				-0-
*07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-				-0-
*08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-				-0-

TEXAN GARDENS (L SAND)			89070 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG G.U. IV			WELL #: 5			RRCID -> 142383			COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
CNG G.U. IV			WELL #: 6			RRCID -> 144367			COMPL. DATE 02/23/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TEXAN GARDENS (O SAND)			89070 340			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG III			WELL #: 2			RRCID -> 181955			COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TEXAN GARDENS (P SAND)			89070 345			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG GAS UNIT IV			WELL #: 7T			RRCID -> 222989			COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TEXAN GARDENS (R SAND)			89070 360			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG IV			WELL #: 7T			RRCID -> 182138			COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178755	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11148 - 11400
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	716 1	6328 2	N	45	17 1	3 8	179
04	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	50 9	761 1	6740 2	N	99	194 1	79
05	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	109 9	784 1	6496 2	N	60	24 1	112
06	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	66 9	723 1	5521 2	N	59	24 1	145
07	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	65 9	746 1	5420 2	N	62	12 1	193
*08	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	68 9	704 1	5856 2	N	112	205 1	98
						123 9						

COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181587	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246 - 11540
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	191851	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11708 - 11739
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	230362	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	11498 - 14168
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243547	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11150 - 11440
03	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	168 1	1487 2	N	12	3 8		185
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	13 9	193 1	1707 2	N	27	5 8	207
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	30 9	205 1	1703 2	N	99	185 1	118
06	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	109 9	165 1	1258 2	N	24	2 8	140
07	1984 N	1670	-0-	-314	-0-	26 9	198 1	1442 2	N	27	2 8	165
08	2015 N	1558	-0-	-457	-0-	30 9	165 1	1375 2	N	16	2 8	179
						18 9						

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	791	1	7309	2	N	203	201 1	232
						223	9						
04	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	397	1	3636	2	N	83	21 1	289
						91	9						
05	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	903	1	7729	2	N	332	401 1	217
						365	9						
06	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	863	1	6806	2	N	231	218 1	228
						254	9						
07	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	908	1	6822	2	N	210	192 1	244
						231	9						
*08	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	835	1	7211	2	N	222	214 1	250
						244	9						

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

03	124 N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	2	N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-		-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-		-0-
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-		-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	2	N	-0-		-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	65 1	116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	88 1	93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	91 1	102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	92 1	97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	46 1	114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	76 1	112

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	149	1	1378	2	N	3	4 1	121
						3	9						
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	225	1	2064	2	N	22	6 1	137
						24	9						
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	221	1	1893	2	N	21	7 1	151
						23	9						
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	196	1	1546	2	N	13	7 1	157
						14	9						
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	186	1	1396	2	N	13	3 1	167
						14	9						
*08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	195	1	1681	2	N	113	193 1	87
						124	9						

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	1
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	4	2	1	9	N	1	1 1	1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1 1	1
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1 1	1
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	1 1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	1

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																
FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	172753	COMPL. DATE	04/03/1999	TOTAL DEPTH	14750	PERF.10958 - 11200									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
03	2263 N	1912	-0-	-351	-0-	186	1	1717	2	N	8		119							
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	193	1	1765	2	N	27		146							
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	193	1	1652	2	N	111	188 1	69							
06	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	122	9	1261	2	N	12		81							
07	2046 N	1798	-0-	-248	-0-	160	1	1574	2	N	13		94							
08	1953 N	1714	-0-	-239	-0-	210	1	1526	2	N	10		104							
						14	9													
						177	1													
						11	9													
FLORES, R.												WELL #:	4	RRCID ->	172768	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11560 - 11646
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
R & R ROYALTY												WELL #:	5	RRCID ->	173000	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12392 - 13166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53							
FLORES, R.												WELL #:	3	RRCID ->	173948	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11709 - 11739
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	2							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2 1	1							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2 1	2							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2 1	1							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1 1	2							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	2							
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU												WELL #:	8	RRCID ->	178757	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11453 - 11692
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU												WELL #:	5	RRCID ->	179255	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11750 - 11929
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

03	1426	N	536	-0-	-890	-0-	54	1	479	2	N	3			150
							3	9							
04	1170	N	966	-0-	-204	-0-	98	1	868	2	N	-0-			150
05	1333	N	746	-0-	-587	-0-	79	1	654	2	N	12			162
							13	9							
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	88	1	670	2	N	6			168
							7	9							
07	992	N	724	-0-	-268	-0-	86	1	628	2	N	9			177
							10	9							
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	70	1	586	2	N	1			178
							1	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.// 89072 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
FLORES, R.		WELL #: 3		RRCID -> 170483		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170635		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 170861		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 5		RRCID -> 170946		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 6		RRCID -> 171557		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY		WELL #: 6		RRCID -> 173349		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #: 2		RRCID -> 173856		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	175275	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11148	- 13628		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID ->	233904	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13564	- 14250			
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	242	1	2237	2	N	36	13	1	20	8	182
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	256	1	2342	2	N	45	17	1	32	8	178
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	241	1	2060	2	N	163	198	1	17	8	126
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	267	1	2106	2	N	38	17	1	12	8	135
07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	265	1	1994	2	N	35	9	1	13	8	148
*08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	252	1	2177	2	N	30	14	1	13	8	151

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	242177	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	13476	- 13513		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243548	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13232	- 13323		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)		89072 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168286	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	N/A			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170633	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	15188	- 15444		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-					118
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					118
05	528 X	528	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	N	11					129
						12	9									
06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	155	1	2168	2	N	20					149
						22	9									
07	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	150	1	1269	2	N	27					176
						30	9									
*08	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	188	1	1140	2	N	7					183
						8	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

AMXX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

03	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2		Y	-0-					-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2		Y	-0-					-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2		Y	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2		Y	-0-					-0-
07	651 N	355	-0-	-296	B	-0-	355	2		Y	-0-					-0-
08	589 N	512	-0-	-77	B	-0-	512	2		Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587								
HIDALGO - WILLACY		WELL #: 6 B		RRCID -> 123683		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	Y	-0-		25
04	450 N	332	-0-	-118 B	-0-	332 2	Y	-0-		25
05	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 2	Y	-0-		25
06	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2	Y	-0-		25
07	341 N	146	-0-	-195 B	-0-	146 2	Y	-0-		25
08	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 2	Y	-0-		25

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8 B		RRCID -> 123927		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 9 B		RRCID -> 124261		COMPL. DATE 03/22/1987		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 124604		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #: B 12 U		RRCID -> 129817		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134		
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	Y	-0-		34
04	DLQ G-10	317	-0-	317 B	317	317 2	Y	-0-		34
05	DLQ G-10	305	-0-	305 B	622	305 2	Y	-0-		34
06	DLQ G-10	229	-0-	229 B	851	229 2	Y	-0-		34
07	DLQ G-10	168	-0-	168 B	1019	168 2	Y	-0-		34
08	DLQ G-10	256	-0-	256 B	1275	256 2	Y	-0-		34

HIDALGO-WILLACY		WELL #: B 12 L		RRCID -> 129819		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134566		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420		
03	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	25	-0-	25 B	25	25 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2 B	27	2 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	27		Y	-0-		-0-
*07	DLQ G-10	9	-0-	9 B	36	9 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6 B	42	6 2	Y	-0-		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587														
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

03		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-		134	2		Y	-0-	12
04		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-		190	2		Y	-0-	12
05		173 N	173	-0-	-0-	B	-0-		173	2		Y	-0-	12
06		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-		153	2		Y	-0-	12
07		186 N	117	-0-	-69	B	-0-		117	2		Y	-0-	12
08		186 N	158	-0-	-28	B	-0-		158	2		Y	-0-	12

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996														
03		336 N	336	-0-	-0-	B	-0-		336	2		Y	-0-	46
04	DLQ	G-10	522	-0-	522	B	522		522	2		Y	-0-	46
05	DLQ	G-10	504	-0-	504	B	1026		504	2		Y	-0-	46
06	DLQ	G-10	464	-0-	464	B	1490		464	2		Y	-0-	46
07	DLQ	G-10	292	-0-	292	B	1782		292	2		Y	-0-	46
08	DLQ	G-10	456	-0-	456	B	2238		456	2		Y	-0-	46

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742														
03		344 N	344	-0-	-0-	B	-0-		344	2		Y	-0-	16
04		566 N	566	-0-	-0-	B	-0-		566	2		Y	-0-	16
05		534 N	534	-0-	-0-	B	-0-		534	2		Y	-0-	16
06		465 N	465	-0-	-0-	B	-0-		465	2		Y	-0-	16
07		589 N	324	-0-	-265	B	-0-		324	2		Y	-0-	16
08		527 N	477	-0-	-50	B	-0-		477	2		Y	-0-	16

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285														
03	14B	DENY	18	-0-	18	B	448		18	2		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	49	-0-	49	B	497		49	2		N	-0-	-0-
05		548 X	51	-0-	-497	B	-0-		51	2		N	-0-	-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	B	-0-		48	2		N	-0-	-0-
07		62 N	34	-0-	-28	B	-0-		34	2		N	-0-	-0-
08		62 N	49	-0-	-13	B	-0-		49	2		N	-0-	-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257														
03		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-		243	2		N	-0-	56
04		360 N	338	-0-	-22	B	-0-		338	2		N	-0-	56
05		312 N	312	-0-	-0-	B	-0-		312	2		N	-0-	56
06		247 N	247	-0-	-0-	B	-0-		247	2		N	-0-	56
07		341 N	180	-0-	-161	B	-0-		180	2		N	-0-	56
08		310 N	262	-0-	-48	B	-0-		262	2		N	-0-	56

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587								
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC.		WELL #: 5		RRCID -> 162029		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-		44
04	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-		44
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-		44
06	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-		44
07	620 N	349	-0-	-271 B	-0-	349 2	N	-0-		44
08	558 N	482	-0-	-76 B	-0-	482 2	N	-0-		44

SWANTNER		WELL #: 1		RRCID -> 163103		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		96
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		96

DOUGHERTY, M. P.		WELL #: B 1		RRCID -> 163847		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937		
03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/07/2022						

SWANTNER		WELL #: 2		RRCID -> 165168		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 3		RRCID -> 174158		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 181498		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7B		RRCID -> 185276		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106		
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	318	-0-	318 B	318	318 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	300	-0-	300 B	618	300 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	250	-0-	250 B	868	250 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	174	-0-	174 B	1042	174 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	252	-0-	252 B	1294	252 2	Y	-0-		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587								
HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 190899		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	Y	-0-	27	
04	DLQ G-10	310	-0-	310 B	310	310 2	Y	-0-	27	
05	DLQ G-10	317	-0-	317 B	627	317 2	Y	-0-	27	
06	DLQ G-10	249	-0-	249 B	876	249 2	Y	-0-	27	
07	DLQ G-10	171	-0-	171 B	1047	171 2	Y	-0-	27	
08	DLQ G-10	264	-0-	264 B	1311	264 2	Y	-0-	27	

HIDALGO WILLACY		WELL #: 5B		RRCID -> 191634		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610		
03	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	331	-0-	331 B	331	331 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	312	-0-	312 B	643	312 2	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	263	-0-	263 B	906	263 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	163	-0-	163 B	1069	163 2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	246	-0-	246 B	1315	246 2	Y	-0-	-0-	

HIDLAGO - WILLACY		WELL #: 3A		RRCID -> 192340		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868		
03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	299 2	2 9 Y	2	228	
04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	502 2	6 9 Y	5	233	
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	496 2	22 9 Y	20	253	
06	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	452 2	22 9 Y	20	273	
07	527 N	298	-0-	-229 B	-0-	298 2	Y	-0-	273	
08	527 N	459	-0-	-68 B	-0-	459 2	Y	-0-	273	

TEXAN GARDENS		WELL #: 1		RRCID -> 193802		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549		
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-	147	
04	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 2	N	-0-	147	
05	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-	147	
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-	147	
07	1147 N	557	-0-	-590 B	-0-	557 2	N	-0-	147	
08	744 N	264	-0-	-480 B	-0-	264 2	N	-0-	147	

GARCIA, E.		WELL #: 1		RRCID -> 194526		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280		
03	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-	-0-	
04	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
05	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26 2	N	-0-	-0-	
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-	-0-	
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-	-0-	

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 194585		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334		
03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	304	-0-	304 B	304	304 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	295	-0-	295 B	599	295 2	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	239	-0-	239 B	838	239 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	175	-0-	175 B	1013	175 2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	215	-0-	215 B	1228	215 2	Y	-0-	-0-	

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 5		RRCID -> 194619		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1728		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1728		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1728		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1728		N	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	349	-0-	349 B	2077	349 2	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2077		N	-0-	-0-	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7		RRCID -> 214119		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	524	-0-	524 B	524	524	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	505	-0-	505 B	1029	505	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	432	-0-	432 B	1461	432	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	294	-0-	294 B	1755	294	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	449	-0-	449 B	2204	449	2	Y	-0-		-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 214154		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		19

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 13B		RRCID -> 214703		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494			
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2	Y	-0-		20
04	DLQ G-10	318	-0-	318 B	318	318	2	Y	-0-		20
05	DLQ G-10	302	-0-	302 B	620	302	2	Y	-0-		20
06	DLQ G-10	242	-0-	242 B	862	242	2	Y	-0-		20
07	DLQ G-10	157	-0-	157 B	1019	157	2	Y	-0-		20
08	DLQ G-10	264	-0-	264 B	1283	264	2	Y	-0-		20

ZAMORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215852		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920			
03	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	49	-0-	49 B	49	49	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	51	-0-	51 B	100	51	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	48	-0-	48 B	148	48	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	34	-0-	34 B	182	34	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	49	-0-	49 B	231	49	2	Y	-0-		-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 216141		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688			
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	Y	-0-		21
04	DLQ G-10	505	-0-	505 B	505	505	2	Y	-0-		21
05	DLQ G-10	498	-0-	498 B	1003	498	2	Y	-0-		21
06	DLQ G-10	460	-0-	460 B	1463	460	2	Y	-0-		21
07	DLQ G-10	308	-0-	308 B	1771	308	2	Y	-0-		21
08	DLQ G-10	448	-0-	448 B	2219	448	2	Y	-0-		21

ZAMORA "S" SAND GU		WELL #: 3		RRCID -> 218791		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118			
03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2	Y	-0-		-0-
08	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2	Y	-0-		-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 2B		RRCID -> 219531		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092			
03	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2	Y	-0-		20
04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2	Y	-0-		20
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	Y	-0-		20
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	Y	-0-		20
07	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2	Y	-0-		20
08	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2	Y	-0-		20

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 1B		RRCID -> 220491		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	B	-0-	49	2	N	-0-		-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
07	62 N	33	-0-	-29	B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
08	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2	N	-0-		-0-

HIDALGO WILLACY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 220504		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974				
03	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2	Y	-0-		19
04	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2	Y	-0-		19
05	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2	Y	-0-		19
06	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2	Y	-0-		19
07	62 N	33	-0-	-29	B	-0-	33	2	Y	-0-		19
08	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2	Y	-0-		19

HIDALGO WILLACY		WELL #: 11B		RRCID -> 221193		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 221477		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-			Y	-0-		-0-

SWANTNER		WELL #: 3		RRCID -> 221815		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670				
03	1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2	Y	-0-		139
04	1680 N	1342	-0-	-338	B	-0-	1342	2	Y	-0-		139
05	1815 N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	2	Y	-0-		139
06	1433 N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	2	Y	-0-		139
07	1395 N	941	-0-	-454	B	-0-	941	2	Y	-0-		139
08	1829 N	1347	-0-	-482	B	-0-	1347	2	Y	-0-		139

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 221855		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208				
03	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	311	-0-	311	B	311	311	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	278	-0-	278	B	589	278	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	252	-0-	252	B	841	252	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	147	-0-	147	B	988	147	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	236	-0-	236	B	1224	236	2	Y	-0-		-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 10B		RRCID -> 223977		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2022												

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8B		RRCID -> 224309		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-		81
04	870 N	343	-0-	-527 B	-0-	343 2		N	-0-		81
05	589 N	160	-0-	-429 B	-0-	160 2		N	-0-		81
06	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 2		N	-0-		81
07	341 N	110	-0-	-231 B	-0-	110 2		N	-0-		81
*08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-		81

ZAMORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235222		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825			
03	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		Y	-0-		16
04	DLQ G-10	49	-0-	49 B	49	49 2		Y	-0-		16
05	DLQ G-10	51	-0-	51 B	100	51 2		Y	-0-		16
06	DLQ G-10	48	-0-	48 B	148	48 2		Y	-0-		16
07	DLQ G-10	34	-0-	34 B	182	34 2		Y	-0-		16
08	DLQ G-10	49	-0-	49 B	231	49 2		Y	-0-		16

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 250554		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420			
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	3 2	7 9	Y	6	179 1	33
04	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1726 2	35 9	Y	32		65
05	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1797 2	35 9	Y	32		97
06	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1427 2	25 9	Y	23		120
07	1736 N	840	-0-	-896 B	-0-	840 2		Y	-0-		120
08	1736 N	1202	-0-	-534 B	-0-	1202 2		Y	-0-		120

HIDALGO WILLACY		WELL #: 4		RRCID -> 270569		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847			
03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		Y	-0-		16
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		Y	-0-		16
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2		Y	-0-		16
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		Y	-0-		16
*07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		Y	-0-		16
*08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		Y	-0-		16

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 270570		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239			
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	330	-0-	330 B	330	330 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	295	-0-	295 B	625	295 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	263	-0-	263 B	888	263 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	178	-0-	178 B	1066	178 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	190	-0-	190 B	1256	190 2		Y	-0-		-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 3B		RRCID -> 270582		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		17

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	182	1	888	2	Y	20			92
							22	9							
04		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	258	1	890	2	Y	20			112
							22	9							
05		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	216	1	823	2	Y	20			132
							22	9							
06		1050 N	904	-0-	-146 B	-0-	209	1	681	2	Y	13			145
							14	9							
07		1209 N	735	-0-	-474 B	-0-	166	1	557	2	Y	11			156
							12	9							
08		1054 N	699	-0-	-355 B	-0-	154	1	533	2	Y	11	74	1	93
							12	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664															
03		4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-0-					Y	-0-			-0-
04		2940 X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					Y	-0-			-0-
05		3038 X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					Y	-0-			-0-
06		2760 X	-0-	-0-	-2760 B	-0-					Y	-0-			-0-
07		620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225															
03		4960 X	4323	-0-	-637 B	-0-	368	1	3947	2	Y	7			36
							8	9							
04		4197 X	4197	-0-	-0- B	-0-	376	1	3817	2	Y	4			40
							4	9							
05		4732 X	4732	-0-	-0- B	-0-	408	1	4315	2	Y	8			48
							9	9							
06		4140 X	3831	-0-	-309 B	-0-	366	1	3453	2	Y	11	35	1	24
							12	9							
07		4278 X	3827	-0-	-451 B	-0-	395	1	3431	2	Y	1			25
							1	9							
*08		4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	430	1	3967	2	Y	2			27
							2	9							

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410															
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077													
03	1550	N	1334	-0-	-216 B	-0-	-0-	114	1	1220	2	Y	-0-
04	1680	N	844	-0-	-836 B	-0-	-0-	76	1	768	2	Y	-0-
05	1643	N	1077	-0-	-566 B	-0-	-0-	93	1	984	2	Y	-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	-0-	127	1	1194	2	Y	-0-
07	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	-0-	94	1	814	2	Y	-0-
08	1085	N	785	-0-	-300 B	-0-	-0-	77	1	708	2	Y	-0-
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330													
03	1240	N	1158	-0-	-82 B	-0-	-0-	98	1	1051	2	Y	8
04	1530	N	1034	-0-	-496 B	-0-	-0-	9	9	938	2	Y	4
05	1395	N	1082	-0-	-313 B	-0-	-0-	4	9	981	2	Y	8
06	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	-0-	9	9	1269	2	Y	10
07	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	-0-	135	1	1191	2	Y	2
08	1085	N	990	-0-	-95 B	-0-	-0-	11	9	891	2	Y	2
								137	1				21
								2	9				23
								97	1				2
								2	9				
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 1		RRCID -> 220756		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8182 - 8234		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		875 N	875	-0-	-0- B	-0-		75 1	800 2	Y	-0-	-0-
04		840 N	751	-0-	-89 B	-0-		67 1	684 2	Y	-0-	-0-
05		899 N	866	-0-	-33 B	-0-		75 1	791 2	Y	-0-	-0-
06		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-		107 1	1003 2	Y	-0-	-0-
07		775 N	498	-0-	-277 B	-0-		51 1	447 2	Y	-0-	-0-
08		868 N	546	-0-	-322 B	-0-		53 1	493 2	Y	-0-	-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 2		RRCID -> 220757		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8162 - 8335		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 5		RRCID -> 220758		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7554 - 7668		
03		76 N	76	-0-	-0- B	-0-		6 1	70 2	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	37	-0-	37 B	37		3 1	34 2	Y	-0-	-0-
05		DLQ G-10	126	-0-	126 B	163		11 1	115 2	Y	-0-	-0-
06		DLQ G-10	149	-0-	149 B	312		14 1	135 2	Y	-0-	-0-
07		430 N	118	-0-	-312 B	-0-		12 1	106 2	Y	-0-	-0-
*08		170 N	170	-0-	-0- B	-0-		17 1	153 2	Y	-0-	-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 220873		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8634 - 9520		
03		4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-		374 1	4018 2	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	4333	-0-	4333 B	4333		388 1	3945 2	Y	-0-	-0-
05		DLQ G-10	4014	-0-	4014 B	8347		347 1	3667 2	Y	-0-	-0-
06		DLQ G-10	3002	-0-	3002 B	11349		288 1	2714 2	Y	-0-	-0-
07		16347 X	4998	-0-	-11349 B	-0-		515 1	4474 2	Y	8	8
								9 9				
*08		4951 X	4951	-0-	-0- B	-0-		484 1	4457 2	Y	9	17
								10 9				

CNG VI		WELL #: 2		RRCID -> 227021		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10613		PERF. 8294 - 8344		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228434		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 8990 - 9648		
03		93 N	67	-0-	-26 B	-0-		6 1	61 2	N	-0-	-0-
04		65 N	65	-0-	-0- B	-0-		6 1	59 2	N	-0-	-0-
05		93 N	45	-0-	-48 B	-0-		4 1	41 2	N	-0-	-0-
06		81 N	81	-0-	-0- B	-0-		8 1	73 2	N	-0-	-0-
07		81 N	81	-0-	-0- B	-0-		8 1	73 2	N	-0-	-0-
*08		80 N	80	-0-	-0- B	-0-		8 1	72 2	N	-0-	-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//			89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
CNG GAS UNIT IV			WELL #: 11		RRCID -> 228435		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
CNG GAS UNIT III			WELL #: 3		RRCID -> 230174		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950		
03	3410 X	2785	-0-	-625 B	-0-	235 1	2517 2	N	30		84	
04	3030 X	2614	-0-	-416 B	-0-	33 9	233 1	N	16		100	
05	2976 X	2720	-0-	-256 B	-0-	18 9	232 1	N	32		132	
06	2820 X	2423	-0-	-397 B	-0-	35 9	228 1	N	42	105 1	69	
07	2821 X	2620	-0-	-201 B	-0-	46 9	270 1	N	7		76	
08	2790 X	2596	-0-	-194 B	-0-	8 9	253 1	N	7		83	
						8 9						
CNG GAS UNIT III			WELL #: 4		RRCID -> 231780		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737		
03	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	42 1	454 2	N	-0-		-0-	
04	510 N	461	-0-	-49 B	-0-	41 1	420 2	N	-0-		-0-	
05	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	40 1	424 2	N	-0-		-0-	
06	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	44 1	417 2	N	-0-		-0-	
07	465 N	299	-0-	-166 B	-0-	31 1	268 2	N	-0-		-0-	
*08	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	74 1	687 2	N	-0-		-0-	
CNG GAS UNIT III			WELL #: 4		RRCID -> 231787		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
CNG GAS UNIT VI			WELL #: 6		RRCID -> 246979		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
MERIT ENERGY COMPANY			561136		RRCID -> 227798		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795		
EIA "C"			WELL #: 1									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

03	775 N	707	-0-	-68 B	-9156	70	1	617	2	N	18	15	1	3 8 74
						20	9							
04	780 N	755	-0-	-25 B	-9156	74	1	657	2	N	22	21	1	6 8 69
						24	9							
05	775 N	745	-0-	-30 B	-9156	77	1	639	2	N	26	21	1	3 8 71
						29	9							
06	690 N	632	-0-	-58 B	-9156	70	1	537	2	N	23	22	1	2 8 70
						25	9							
07	775 N	673	-0-	-102 B	-9156	79	1	575	2	N	17	11	1	2 8 74
						19	9							
08	744 N	722	-0-	-22 B	-9156	75	1	626	2	N	19	18	1	2 8 73
						21	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224														
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-4410					N	47	20	1	23 8 75
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-4410					N	51	27	1	38 8 61
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-4410					N	52	28	1	23 8 62
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	46	28	1	15 8 65
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	33	14	1	16 8 68
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	37	23	1	16 8 66

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19803					N	1	1	8	194
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-19803					N	-0-	1	1	193
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-19803					N	-0-			193
06	0 N	407	-0-	407 B	-19396	27	1	380	2	N	-0-			193
07	0 N	162	-0-	162 B	-19234	17	1	145	2	N	-0-			193
08	0 N	76	-0-	76 B	-19158	11	1	65	2	N	-0-			193

SMITH PRODUCTION INC. 789662														
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS MERIT ENERGY COMPANY DONALD E WILSON GAS UNIT		89246 240 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WELL #: 1		RRCID -> 169527		COMPL. DATE 12/00/2004		TOTAL DEPTH 17773		PERF.15496 - 15662								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 177953		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 17495		PERF.15962 - 16026						
03	1364 N	487	-0-	-877	-0-	85	1	395	2	Y	6					36
						7	9									
04	1230 N	253	-0-	-977	-0-	7	1	240	2	Y	5					41
						6	9									
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	29	1	868	2	Y	-0-					41
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	100	1	894	2	Y	29					70
						32	9									
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	304	2	Y	14					84
						15	9									
08	899 N	113	-0-	-786	-0-	18	1	87	2	Y	7					91
						8	9									

THOMPSON, BETSY WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 179866		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 17112		PERF.16232 - 16462						
03	248 N	174	-0-	-74	-0-	31	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189211		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15098 - 15262						
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	97	-0-	-492	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	59	1	350	2	Y	-0-					-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	2	Y	-0-					-0-

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194507		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14039 - 15940						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT A.		WELL #: 2		RRCID -> 203580		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16406 - 17106						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.//		89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 232947		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 238084		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418						
03	6665 X	20	-0-	-6645	-0-	3	1	14	2	Y	3			22
04	4050 X	26	-0-	-4024	-0-	1	1	23	2	Y	2			24
05	3286 X	23	-0-	-3263	-0-	2	9							
06	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			24
07	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	956	1	8541	2	Y	29			53
*08	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	32	9							
						1567	1	9316	2	Y	28			81
						31	9							
						1684	1	8093	2	Y	19			100
						21	9							

DONALD E. WILSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249675		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682						
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	211	1	986	2	Y	-0-			-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	32	1	1042	2	Y	-0-			-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	41	1	1208	2	Y	-0-			-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	163	1	1455	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	241	1	1433	2	Y	-0-			-0-
*08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	272	1	1305	2	Y	-0-			-0-

THOMAS DIX (4860)		89461 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791												
DIX		WELL #: 1		RRCID -> 165595		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS LOCKHART (2600)		89481 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF		573629												
ARCHER PARR TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 103192		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	11222 X	11113	-0-	-109	-0-	774	1	10333	3	Y	5	15	1			9
04	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	714	1	9393	3	Y	1					10
05	12865 X	10890	-0-	-1975	-0-	895	1	9993	2	Y	2					12
06	12450 X	10632	-0-	-1818	-0-	964	1	9666	2	Y	2					14
07	11718 X	11014	-0-	-704	-0-	881	1	10132	2	Y	1					15
08	11098 X	10458	-0-	-640	-0-	738	1	9718	3	Y	2					17

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	134	1	1789	3	Y	1	8	1	3
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	131	1	1721	3	Y	-0-			3
05	1953 N	434	-0-	-1519	-0-	36	1	398	2	Y	-0-			3
06	1860 N	189	-0-	-1671	-0-	17	1	172	2	Y	-0-			3
07	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			3
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			3
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A														
03	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	90	1	1203	3	Y	-0-	2	1	1
04	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	88	1	1149	3	Y	-0-			1
05	1364 X	1318	-0-	-46	-0-	108	1	1210	2	Y	-0-			1
06	1320 X	1276	-0-	-44	-0-	116	1	1159	2	Y	1			2
07	1333 X	1202	-0-	-131	-0-	96	1	1106	2	Y	-0-			2
08	1333 X	1191	-0-	-142	-0-	84	1	1107	3	Y	-0-			2
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650														
03	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	1111	1	14871	3	Y	7	23	1	13
04	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	1056	1	13873	3	Y	1			14
05	16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	1348	1	15058	2	Y	3			17
06	15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	1431	1	14348	2	Y	3			20
07	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	1324	1	15224	2	Y	2			22
*08	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	1182	1	15499	3	Y	3			25
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356												
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449												
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299												
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969												
03	2480	X	1675	-0-	-805	-0-	1675	3		N	-0-	-0-
04	2400	X	2011	-0-	-389	-0-	2011	3		N	-0-	-0-
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-	-0-
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3		N	-0-	-0-
07	2480	X	2022	-0-	-458	-0-	2022	3		N	-0-	-0-
08	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	3		N	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) //CONT.// 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
 OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

03	6200 X	5351	-0-	-849	-0-	372	1	4976	3	Y	3	8	1			5
04	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	361	1	4740	3	Y	-0-					5
05	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	460	1	5137	2	Y	1					6
06	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	499	1	5004	2	Y	1					7
07	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	441	1	5065	2	Y	-0-					7
08	5611 X	5422	-0-	-189	-0-	384	1	5037	3	Y	1					8

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

03	1271 X	1225	-0-	-46	-0-	85	1	1140	3	Y	-0-	3	1			1
04	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	78	1	1025	3	Y	-0-					1
05	1364 X	1149	-0-	-215	-0-	94	1	1054	2	Y	1					2
06	1320 X	1127	-0-	-193	-0-	102	1	1025	2	Y	-0-					2
07	1271 X	1116	-0-	-155	-0-	89	1	1027	2	Y	-0-					2
08	1240 X	1088	-0-	-152	-0-	77	1	1011	3	Y	-0-					2

THOMPSONVILLE, NE. (10640)		//CONT.// 89546 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MCLEAN, MARRS		WELL #: 11		RRCID -> 247003		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	1244	3	Y	-0-	2	1	1
04	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	1061	3	Y	-0-			1
05	1364 X	1299	-0-	-65	-0-	-0-		107	1	1192	2	Y	-0-			1
06	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	1322	2	Y	1			2
								1	9							
07	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	-0-		136	1	1571	2	Y	-0-			2
*08	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	1424	3	Y	-0-			2

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)		89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
MCLEAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 166269		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 189381		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515							
03	2108 X	1439	-0-	-669	-0-	-0-		100	1	1339	3	Y	-0-	3	1	1
04	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	1461	3	Y	-0-			1
05	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	-0-		173	1	1941	2	Y	1			2
								1	9							
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	-0-		165	1	1651	2	Y	-0-			2
07	1612 X	1239	-0-	-373	-0-	-0-		98	1	1141	2	Y	-0-			2
08	2108 X	1350	-0-	-758	-0-	-0-		95	1	1254	3	Y	1			3
								1	9							

FROST MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 242188		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARRS MCLEAN TRUST C		WELL #: 20		RRCID -> 245778		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208							
03	961 X	170	-0-	-791	-0-	-0-		11	1	159	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	516	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	619	-0-	-187	-0-	-0-		51	1	568	2	Y	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	519	2	Y	1			1
								1	9							
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	1245	2	Y	-0-			1
*08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	1067	3	Y	-0-			1

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #: 2		RRCID -> 043704		COMPL. DATE 11/16/1966			TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
MARRS MCLEAN TRUST -C-		WELL #:		16	RRCID ->	155807	COMPL. DATE	06/24/1995	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12382	- 12390	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	19065 X	18890	-0-	-175	-0-	1313	1	17568	3	Y	8	28 1	16	
						9	9							
04	18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	1283	1	16841	3	Y	1		17	
						1	9							
05	19344 X	19107	-0-	-237	-0-	1570	1	17534	2	Y	3		20	
						3	9							
06	18720 X	18440	-0-	-280	-0-	1672	1	16764	2	Y	4		24	
						4	9							
07	19220 X	18947	-0-	-273	-0-	1516	1	17429	2	Y	2		26	
						2	9							
08	19096 X	18871	-0-	-225	-0-	1336	1	17532	3	Y	3		29	
						3	9							

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #:		4	RRCID ->	171363	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	12914	- 12927	
03	9672 X	9473	-0-	-199	-0-	658	1	8811	3	Y	4	15 1	8	
						4	9							
04	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	617	1	8108	3	Y	1		9	
						1	9							
05	9672 X	9536	-0-	-136	-0-	784	1	8751	2	Y	1		10	
						1	9							
06	9360 X	9270	-0-	-90	-0-	840	1	8428	2	Y	2		12	
						2	9							
07	9486 X	9458	-0-	-28	-0-	756	1	8701	2	Y	1		13	
						1	9							
08	9548 X	9388	-0-	-160	-0-	664	1	8722	3	Y	2		15	
						2	9							

HOLBEIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	172485	COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13058	- 13091	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MARRS MCLEAN TRUST -A		WELL #:		5	RRCID ->	175454	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	12850	- 12890	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	176678	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13046	- 13064	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HOLBEIN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176745		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	136 1	1825 3	Y	1	4 1		2
04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	151 1	1986 3	Y	-0-			2
05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	182 1	2035 2	Y	-0-			2
06	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	196 1	1962 2	Y	1			3
07	2201 X	2148	-0-	-53	-0-	172 1	1976 2	Y	-0-			3
08	2232 X	2122	-0-	-110	-0-	150 1	1972 3	Y	-0-			3
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010			
03	3627 X	3462	-0-	-165	-0-	241 1	3219 3	Y	2	6 1		3
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	229 1	3005 3	Y	-0-			3
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	290 1	3239 2	Y	1			4
06	3360 X	3312	-0-	-48	-0-	300 1	3011 2	Y	1			5
07	3472 X	3272	-0-	-200	-0-	261 1	3011 2	Y	-0-			5
08	3534 X	3397	-0-	-137	-0-	241 1	3156 3	Y	-0-			5
HOLBEIN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 180049		COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970			
03	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	151 1	2024 3	Y	1	3 1		2
04	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	123 1	1618 3	Y	-0-			2
05	2015 X	1641	-0-	-374	-0-	134 1	1507 2	Y	-0-			2
06	2100 X	1597	-0-	-503	-0-	144 1	1453 2	Y	-0-			2
07	2170 X	1640	-0-	-530	-0-	132 1	1507 2	Y	1			3
08	2170 X	1159	-0-	-1011	-0-	82 1	1077 3	Y	-0-			3
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)			//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313											
MCLEAN, MARRS TRUST			WELL #: 20		RRCID -> 182753			COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	556	1	7439	3	Y	4	11	1	7
04	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	553	1	7260	3	Y	-0-			7
05	8587 X	8288	-0-	-299	-0-	681	1	7606	2	Y	1			8
06	8310 X	7929	-0-	-381	-0-	719	1	7208	2	Y	2			10
07	8060 X	7634	-0-	-426	-0-	606	1	7027	2	Y	1			11
08	8277 X	8275	-0-	-2	-0-	585	1	7689	3	Y	1			12

MARRS MCLEAN TRUST			WELL #: 21		RRCID -> 184921			COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908			
03	9238 X	7372	-0-	-1866	-0-	512	1	6856	3	Y	4	12	1	7
04	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	496	1	6528	3	Y	1			8
05	9083 X	8374	-0-	-709	-0-	687	1	7686	2	Y	1			9
06	8790 X	7808	-0-	-982	-0-	708	1	7099	2	Y	1			10
07	8370 X	7706	-0-	-664	-0-	615	1	7090	2	Y	1			11
08	8370 X	7572	-0-	-798	-0-	535	1	7036	3	Y	1			12

MARRS MCLEAN TRUST			WELL #: 22		RRCID -> 195634			COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136			
03	3441 X	3324	-0-	-117	-0-	230	1	3092	3	Y	2	6	1	3
04	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	154	1	2041	3	Y	-0-			3
05	3534 X	1859	-0-	-1675	-0-	153	1	1705	2	Y	1			4
06	3420 X	1863	-0-	-1557	-0-	169	1	1694	2	Y	-0-			4
07	3317 X	1721	-0-	-1596	-0-	138	1	1583	2	Y	-0-			4
08	3317 X	2028	-0-	-1289	-0-	143	1	1885	3	Y	-0-			4

STROMAN-ARMSTRONG			WELL #: 4		RRCID -> 196853			COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930			
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	80	1	1070	3	Y	1	1	1	1
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	787	3	Y	-0-			1
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	56	1	630	2	Y	-0-			1
06	870 N	542	-0-	-328	-0-	49	1	493	2	Y	-0-			1
07	868 N	740	-0-	-128	-0-	59	1	681	2	Y	-0-			1
*08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	69	1	903	3	Y	-0-			1

MARRS MCLEAN TRUST -A-			WELL #: 7		RRCID -> 211212			COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

03	1364 N	670	-0-	-694	-0-	670	3			N	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			-0-
05	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-			-0-
07	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-			-0-
08	1085 N	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

03	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	2168	1	7710	2	N	-0-			-0-
04	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	1968	1	9612	2	N	-0-			-0-
05	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	2162	1	11078	2	N	-0-			-0-
06	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	2123	1	11588	2	N	-0-			-0-
*07	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	2157	1	11374	2	N	-0-			-0-
*08	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	2047	1	9567	2	N	-0-			-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

03	62 N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	130	1	637	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	126	1	688	2	N	-0-			-0-
07	806 N	728	-0-	-78	-0-	116	1	612	2	N	-0-			-0-
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	115	1	537	2	N	-0-			-0-

 THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6200 X	5825	-0-	-375	-0-	404	1	5417	3	Y	4	10	1	6
04	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	376	1	4932	3	Y	-0-			6
05	6386 X	5626	-0-	-760	-0-	463	1	5162	2	Y	1			7
06	6180 X	5240	-0-	-940	-0-	474	1	4765	2	Y	1			8
07	5890 X	5492	-0-	-398	-0-	440	1	5052	2	Y	-0-			8
08	5828 X	4450	-0-	-1378	-0-	312	1	4137	3	Y	1			9

 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	84	-0-	84	-0-	6	1	78	3	Y	-0-			-0-
05	835 X	751	-0-	-84	-0-	62	1	689	2	Y	-0-			-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	70	1	706	2	Y	-0-			-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-

 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

03	1519 X	475	-0-	-1044	-0-	33	1	442	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	Y	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	50	1	555	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	35	1	344	2	Y	1			1
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	53	1	613	2	Y	-0-			1
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			1

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	174	1	2336	3	Y	1	3	1	2
04	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	163	1	2134	3	Y	-0-			2
05	3069 X	2414	-0-	-655	-0-	200	1	2214	2	Y	-0-			2
06	2970 X	2249	-0-	-721	-0-	204	1	2044	2	Y	1			3
07	3069 X	2389	-0-	-680	-0-	190	1	2199	2	Y	-0-			3
08	2511 X	2176	-0-	-335	-0-	154	1	2022	3	Y	-0-			3

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

03	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	107	1	1436	3	Y	-0-	2	1	1
04	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	106	1	1389	3	Y	-0-			1
05	1612 X	1582	-0-	-30	-0-	130	1	1451	2	Y	1			2
06	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	155	1	1557	2	Y	-0-			2
07	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	156	1	1799	2	Y	-0-			2
*08	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	119	1	1561	3	Y	-0-			2

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
 OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
 OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

03	3720 X	3351	-0-	-369	-0-	3351	3			N	-0-			-0-
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-			-0-
05	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-			-0-
06	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-			-0-
07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-			-0-
*08	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-			-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

03	1767 N	1005	-0-	-762	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
05	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
07	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
08	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444	3			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PEREZ, F. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175508		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 14895		PERF.14632 - 14652	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5456 X	4659	-0-	-797	-0-	358 1	4301 2	N	-0-		-0-
04	5280 X	4473	-0-	-807	-0-	328 1	4145 2	N	-0-		-0-
05	5363 X	4587	-0-	-776	-0-	343 1	4244 2	N	-0-		-0-
06	4710 X	4366	-0-	-344	-0-	333 1	4033 2	N	-0-		-0-
07	4712 X	4534	-0-	-178	-0-	348 1	4186 2	N	-0-		-0-
08	4650 X	4588	-0-	-62	-0-	343 1	4245 2	N	-0-		-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175742		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12926 - 12951	
03	3596 X	2097	-0-	-1499	-0-	161 1	1936 2	N	-0-		-0-
04	3480 X	2641	-0-	-839	-0-	193 1	2448 2	N	-0-		-0-
05	3596 X	2625	-0-	-971	-0-	196 1	2429 2	N	-0-		-0-
06	2760 X	2589	-0-	-171	-0-	198 1	2391 2	N	-0-		-0-
07	2728 X	1951	-0-	-777	-0-	150 1	1801 2	N	-0-		-0-
08	2728 X	2581	-0-	-147	-0-	193 1	2388 2	N	-0-		-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176515		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13932 - 14210	
03	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	735 1	8843 2	N	-0-		-0-
04	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	665 1	8424 2	N	-0-		-0-
05	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	686 1	8493 2	N	-0-		-0-
06	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	654 1	7911 2	N	-0-		-0-
07	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	707 1	8521 2	N	-0-		-0-
*08	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	655 1	8102 2	N	-0-		-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571		PERF.13849 - 13864	
03	13950 X	11229	-0-	-2721	-0-	862 1	10367 2	N	-0-		-0-
04	13050 X	11111	-0-	-1939	-0-	813 1	10298 2	N	-0-		-0-
05	13268 X	11312	-0-	-1956	-0-	845 1	10467 2	N	-0-		-0-
06	11100 X	10835	-0-	-265	-0-	828 1	10007 2	N	-0-		-0-
07	11470 X	10694	-0-	-776	-0-	820 1	9874 2	N	-0-		-0-
08	11470 X	10671	-0-	-799	-0-	799 1	9872 2	N	-0-		-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421		PERF.14240 - 14260	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365		PERF.10355 - 14380	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206		PERF.13772 - 13782	
03	10509 X	9207	-0-	-1302	-0-	707 1	8500 2	N	-0-		-0-
04	10170 X	9659	-0-	-511	-0-	707 1	8952 2	N	-0-		-0-
05	10509 X	9238	-0-	-1271	-0-	690 1	8548 2	N	-0-		-0-
06	9450 X	9029	-0-	-421	-0-	690 1	8339 2	N	-0-		-0-
07	9982 X	9435	-0-	-547	-0-	723 1	8712 2	N	-0-		-0-
08	9982 X	9470	-0-	-512	-0-	709 1	8761 2	N	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANTU, ANGELITA		WELL #: 1		RRCID -> 188037		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 15733		PERF.14728 - 14748					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 197110		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 14551		PERF.13188 - 14109					
03	713 N	612	-0-	-101	-0-	47	1	565	2	N	-0-				-0-
04	600 N	589	-0-	-11	-0-	43	1	546	2	N	-0-				-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	N	-0-				-0-
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	45	1	542	2	N	-0-				-0-
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	46	1	558	2	N	-0-				-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	46	1	565	2	N	-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
ABACO OPERATING, LLC		000894													
BILLINGS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 289510		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 9340 - 10068					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2022															

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 228624		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10259		PERF. 9080 - 10098			
VAQUILLAS		WELL #: 3													
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	19	1	219	2	N	-0-				77
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	N	7	1	1		83
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	18	1	213	2	N	2				85
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	13	1	145	2	N	1	1	1		85
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	18	1	190	2	N	1	1	1		85
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	N	-0-				91

VAQUILLAS		WELL #: 1		RRCID -> 229872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9190 - 10218			
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	196	1	2244	2	N	3	4	1		27
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	160	1	2016	2	N	7	8	1		26
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	172	1	2075	2	N	75	4	1		97
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	197	1	2123	2	N	14	17	1		94
*07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	188	1	2036	2	N	3	4	1		93
*08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	179	1	1900	2	N	-0-				93

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS		WELL #: 6H		RRCID -> 244997		COMPL. DATE 12/12/2008				TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5549 X	5235	-0-	-314	-0-	418	1	4798	2	N	17	9	1	87
04	5370 X	4987	-0-	-383	-0-	364	1	4602	2	N	19	17	1	89
05	5549 X	5083	-0-	-466	-0-	389	1	4687	2	N	6	9	1	86
06	5340 X	4804	-0-	-536	-0-	405	1	4364	2	N	32	36	1	82
07	5456 X	4853	-0-	-603	-0-	410	1	4430	2	N	12	9	1	85
*08	5239 X	4770	-0-	-469	-0-	410	1	4360	2	N	-0-			85
VAQUILLAS		WELL #: 4		RRCID -> 248496		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185				
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	N	35	38	1	119
04	480 N	412	-0-	-68	-0-	30	1	381	2	N	1	2	1	118
05	620 N	429	-0-	-191	-0-	33	1	394	2	N	2			120
06	540 N	490	-0-	-50	-0-	40	1	427	2	N	21	129	1	12
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	414	2	N	1			13
*08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	46	1	489	2	N	136			149
VAQUILLAS-STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 248968		COMPL. DATE 04/05/2009				TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574				
03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	292	1	3347	2	N	5	5	1	14
04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	254	1	3202	2	N	11	11	1	14
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	275	1	3305	2	N	4	6	1	12
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	302	1	3252	2	N	35	26	1	21
07	3658 X	3556	-0-	-102	-0-	300	1	3246	2	N	9	6	1	24
*08	3658 X	3440	-0-	-218	-0-	296	1	3144	2	N	-0-			24
VAQUILLAS		WELL #: 2		RRCID -> 249190		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430				
03	3565 X	3392	-0-	-173	-0-	272	1	3120	2	N	-0-	6	1	25
04	3420 X	3295	-0-	-125	-0-	242	1	3053	2	N	-0-	11	1	14
05	3534 X	3451	-0-	-83	-0-	265	1	3186	2	N	-0-	6	1	8
06	3390 X	3303	-0-	-87	-0-	279	1	3002	2	N	20	24	1	4
07	3441 X	3269	-0-	-172	-0-	276	1	2984	2	N	8	6	1	6
*08	3472 X	3245	-0-	-227	-0-	279	1	2966	2	N	-0-			6

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4526 X	4356	-0-	-170	-0-	349	1	4000	2	N	6	7 1	82
04	4380 X	4367	-0-	-13	-0-	319	1	4033	2	N	14	14 1	82
05	4526 X	4406	-0-	-120	-0-	337	1	4061	2	N	7	7 1	82
06	4380 X	4216	-0-	-164	-0-	356	1	3828	2	N	29	31 1	80
07	4526 X	4308	-0-	-218	-0-	364	1	3933	2	N	10	8 1	82
*08	4526 X	4184	-0-	-342	-0-	360	1	3824	2	N	-0-		82

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

03	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	542	1	6214	2	N	-0-		166
04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	472	1	5956	2	N	26	22 1	170
05	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	490	1	5894	2	N	8	11 1	167
06	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	546	1	5875	2	N	60	48 1	179
07	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	557	1	6030	2	N	16	70 1	125
*08	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	560	1	5946	2	N	23		148

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

03	1147 X	1018	-0-	-129	-0-	80	1	923	2	N	14	16 1	80
04	1110 X	898	-0-	-212	-0-	64	1	809	2	N	23	30 1	73
05	1147 X	957	-0-	-190	-0-	72	1	873	2	N	11	15 1	69
06	1110 X	1004	-0-	-106	-0-	79	1	850	2	N	68	76 1	61
*07	1147 X	1032	-0-	-115	-0-	85	1	918	2	N	26	19 1	68
*08	961 N	820	-0-	-141	-0-	71	1	749	2	N	-0-		68

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

03	5363 X	5049	-0-	-314	-0-	403	1	4623	2	N	21	8 1	109
04	5190 X	4850	-0-	-340	-0-	353	1	4451	2	N	42	16 1	135
05	5363 X	4999	-0-	-364	-0-	376	1	4527	2	N	87	189 1	33
06	5040 X	4459	-0-	-581	-0-	376	1	4052	2	N	28	32 1	29
07	5208 X	104	-0-	-5104	-0-	94	2	94	2	N	1	3 1	27
*08	5053 X	39	-0-	-5014	-0-	3	1	36	2	N	-0-		27

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: 5		RRCID -> 251138		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 10147		PERF. 9935 - 9965			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 N	389	-0-	-107	-0-	28	1	322	2	N	35	3	74
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	39	9	403	2	N	21	7	88
05	589 N	387	-0-	-202	-0-	23	9	350	2	N	7	4	91
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	29	1	303	2	N	11	13	89
07	465 N	293	-0-	-172	-0-	8	9	253	2	N	15	59	45
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	411	2	N	-0-		45
						12	9						
						23	1						
						17	9						
						39	1						
VAQUILLAS				WELL #: 7		RRCID -> 252837		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9625 - 9655	
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	86	1	992	2	N	2	2	100
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	2	9	1298	2	N	22	4	118
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	103	1	1247	2	N	15	2	131
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	24	9	1180	2	N	11	9	133
07	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	104	1	1233	2	N	20	132	21
*08	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	17	9	1236	2	N	8		29
						110	1						
						12	9						
						114	1						
						22	9						
						116	1						
						9	9						
VAQUILLAS				WELL #: 12H		RRCID -> 256838		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 9637		PERF. 10257 - 12392	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-		7
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-		7
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-		7
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-		7
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-		7
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-		7
VAQUILLAS				WELL #: 13H		RRCID -> 260641		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 9812		PERF. 10110 - 13560	
03	1147 N	953	-0-	-194	-0-	75	1	863	2	N	14	16	132
04	1110 N	994	-0-	-116	-0-	15	9	885	2	N	35	32	135
05	1116 N	949	-0-	-167	-0-	70	1	852	2	N	24	17	142
06	930 N	849	-0-	-81	-0-	39	9	714	2	N	63	75	130
07	1023 N	621	-0-	-402	-0-	71	1	543	2	N	25	18	137
*08	961 N	667	-0-	-294	-0-	26	9	573	2	N	36		173
						66	1						
						69	9						
						50	1						
						28	9						
						54	1						
						40	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT		WELL #:	9H	RRCID ->	260644	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9930 - 12380		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	6014 X	5900	-0-	-114	-0-	465	1	5333	2	N	93	9 1	137
04	5880 X	5628	-0-	-252	-0-	102	9	5195	2	N	19	19 1	137
05	6076 X	5899	-0-	-177	-0-	412	1	5439	2	N	7	10 1	134
06	5880 X	5753	-0-	-127	-0-	21	9	5191	2	N	73	42 1	165
07	5921 X	5847	-0-	-74	-0-	482	1	5338	2	N	14	143 1	36
*08	5890 X	5880	-0-	-10	-0-	80	9	5340	2	N	34		70
						494	1						
						15	9						
						503	1						
						37	9						

VAQUILLAS-STATE		WELL #:	3H	RRCID ->	261695	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	10020 - 13560		
03	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	154	1	1767	2	N	14	19 1	76
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	15	9	1692	2	N	29	38 1	67
05	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	134	1	1756	2	N	12	18 1	61
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	32	9	1648	2	N	64	77 1	48
*07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	146	1	1742	2	N	22	18 1	52
*08	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	13	9	1685	2	N	-0-	1 6	51
						70	9						
						161	1						
						24	9						
						159	1						

LOMT-VAQUILLAS		WELL #:	19H	RRCID ->	263119	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	10110 - 14961		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77

VAQUILLAS		WELL #:	15H	RRCID ->	263157	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	10080 - 14147		
03	12183 X	11633	-0-	-550	-0-	930	1	10672	2	N	28	205 1	50
04	11790 X	11287	-0-	-503	-0-	31	9	10331	2	N	125	38 1	137
05	12183 X	11402	-0-	-781	-0-	818	1	10528	2	N	-0-	20 1	117
06	11790 X	10939	-0-	-851	-0-	138	9	9928	2	N	81	81 1	117
07	11780 X	11573	-0-	-207	-0-	874	1	10514	2	N	79	20 1	176
*08	11687 X	11395	-0-	-292	-0-	922	1	10381	2	N	34		210
						89	9						
						972	1						
						87	9						
						977	1						
						37	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
VAQUILLAS		WELL #: 14H		RRCID -> 263289		COMPL. DATE 10/02/2010				TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705						
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	130	1	1486	2	N	64	155	1			29
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	70	9	145	1	N	-0-					29
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	143	1	143	1	N	59	3	1			85
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	65	9	164	1	N	13	14	1			84
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	14	9	176	1	N	36	3	1			117
*08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	40	9	177	1	N	-0-					117
VAQUILLAS		WELL #: 16H		RRCID -> 264308		COMPL. DATE 08/17/2011				TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
VAQUILLAS		WELL #: 18H		RRCID -> 265594		COMPL. DATE 09/03/2011				TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10158 - 14400						
03	10416 X	9456	-0-	-960	-0-	757	1	14	9	N	13	16	1			73
04	11160 X	9164	-0-	-1996	-0-	669	1	45	9	N	41	33	1			81
05	11532 X	9848	-0-	-1684	-0-	739	1	207	9	N	188	198	1			71
06	10980 X	8385	-0-	-2595	-0-	708	1	56	9	N	51	64	1			58
07	10292 X	9002	-0-	-1290	-0-	760	1	24	9	N	22	16	1			64
*08	9858 X	8692	-0-	-1166	-0-	748	1			N	-0-	24	6			40
VAQUILLAS		WELL #: 17H		RRCID -> 265755		COMPL. DATE 12/16/2011				TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471						
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					87
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	1	9	N	1	1	1			87
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					87
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DE LA GARZA		WELL #: 412178 1		RRCID -> 176819		COMPL. DATE 02/11/2000				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883						
03	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	101	1	8	9	Y	7	179	1			20
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	102	1	19	9	Y	17					37
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	93	1	1	9	Y	1					38
06	1380 N	1172	-0-	-208	-0-	52	1			Y	-0-					38
*07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	98	1	79	9	Y	72					110
*08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	115	1	39	9	Y	35					145

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	43	1	418	2	N	-0-			18
04		540 N	382	-0-	-158	-0-	34	1	348	2	N	-0-			18
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359	2	N	-0-			18
06		450 N	358	-0-	-92	-0-	31	1	327	2	N	-0-			18
07		403 N	365	-0-	-38	-0-	36	1	329	2	N	-0-			18
08		403 N	356	-0-	-47	-0-	38	1	318	2	N	-0-			18

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838															
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	153	1	981	2	N	-0-			23
04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	135	1	1045	2	N	29			52
							32	9							
05		1240 N	1239	-0-	-1	-0-	135	1	1104	2	N	-0-			52
06		1110 N	1087	-0-	-23	-0-	159	1	928	2	N	-0-			52
07		1240 N	1129	-0-	-111	-0-	142	1	987	2	N	-0-			52
08		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	160	1	1043	2	N	-0-			52

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442															
03		2108 X	2045	-0-	-63	-0-	274	1	1761	2	Y	9			35
							10	9							
04		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	253	1	2011	2	Y	4			39
							4	9							
05		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	253	1	1909	2	Y	-0-			39
06		2160 X	2143	-0-	-17	-0-	367	1	1776	2	Y	-0-			39
07		2356 X	1864	-0-	-492	-0-	247	1	1616	2	Y	1			40
							1	9							
08		2356 X	1793	-0-	-563	-0-	239	1	1553	2	Y	1			41
							1	9							

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667															
03		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	571	1	3670	2	Y	18			87
							20	9							
04		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	411	1	3261	2	Y	6			93
							7	9							
05		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	479	1	3619	2	Y	-0-			93
06		4110 X	4040	-0-	-70	-0-	692	1	3348	2	Y	-0-			93
07		4247 X	3485	-0-	-762	-0-	461	1	3021	2	Y	3			96
							3	9							
08		4247 X	3810	-0-	-437	-0-	507	1	3301	2	Y	2			98
							2	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
MARSHALL STATE		WELL #: 8		RRCID -> 202273		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	119	1	765	2	Y	4					23
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	145	1	1152	2	Y	2					25
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	124	1	937	2	Y	-0-					25
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	184	1	891	2	Y	-0-					25
07	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	137	1	901	2	Y	1					26
08	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	137	1	895	2	Y	1					27

MARSHALL STATE		WELL #: 10		RRCID -> 202331		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832								
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	Y	1					6
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	Y	-0-					6
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					6
06	210 N	119	-0-	-91	-0-	20	1	99	2	Y	-0-					6
07	186 N	107	-0-	-79	-0-	14	1	93	2	Y	-0-					6
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	153	2	Y	-0-					6

MARSHALL STATE		WELL #: 12		RRCID -> 204090		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL STATE		WELL #: 14		RRCID -> 204623		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788								
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	Y	-0-					5
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	Y	1					6
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					6
06	210 N	105	-0-	-105	-0-	18	1	87	2	Y	-0-					6
*07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	2	Y	-0-					6
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	Y	-0-					6

MOGLIA "O"		WELL #: 2		RRCID -> 205648		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994								
03	6913 X	5717	-0-	-1196	-0-	538	1	5179	2	Y	-0-					-0-
04	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	516	1	5313	2	Y	-0-					-0-
05	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	555	1	5708	2	Y	-0-					-0-
06	6450 X	6207	-0-	-243	-0-	534	1	5673	2	Y	-0-					-0-
07	6665 X	5399	-0-	-1266	-0-	535	1	4864	2	Y	-0-					-0-
08	6262 X	5285	-0-	-977	-0-	566	1	4719	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MOGLIA "O"		WELL #:		3	RRCID ->	209456	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10611 - 10696	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	73 1	700 2	Y	-0-			76
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	56 1	582 2	Y	2			78
							2 9						
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	56 1	577 2	Y	1			79
							1 9						
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	67 1	708 2	Y	-0-			79
*07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	75 1	682 2	Y	-0-			79
*08		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	125 1	1046 2	Y	2			81
							2 9						
GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		1	RRCID ->	209896	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11704 - 11962	
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	102 1	610 2	Y	-0-			9
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	113 1	446 2	Y	-0-			9
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	118 1	467 2	Y	-0-			9
06		690 N	637	-0-	-53	-0-	125 1	508 2	Y	4			13
							4 9						
*07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	182 1	956 2	Y	-0-			13
08		589 N	503	-0-	-86	-0-	38 1	464 2	Y	1			14
							1 9						
TIJERINA		WELL #:		2H	RRCID ->	219915	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	11360 - 12675	
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			34
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
*08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			34
TIJERINA		WELL #:		4H	RRCID ->	224269	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	11050 - 12428	
03		434 N	403	-0-	-31	-0-	122 1	281 2	Y	-0-			25
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	99 1	340 2	Y	-0-			25
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	135 1	417 2	Y	2			27
							2 9						
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	94 1	336 2	Y	-0-			27
07		465 N	405	-0-	-60	-0-	88 1	316 2	Y	1			28
							1 9						
*08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	145 1	628 2	Y	1			29
							1 9						
NORVEHC		WELL #:		1H	RRCID ->	228977	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	10500 - 12120	
03		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	201 1	2626 2	Y	45	120 1		49
							50 9						
04		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	190 1	2520 2	Y	42			91
							46 9						
05		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	213 1	2519 2	Y	34			125
							37 9						
06		2790 X	2255	-0-	-535	-0-	98 1	2127 2	Y	27			152
							30 9						
07		2883 X	2463	-0-	-420	-0-	137 1	2276 2	Y	45	118 1		79
							50 9						
08		2883 X	2335	-0-	-548	-0-	176 1	2126 2	Y	30			109
							33 9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MORENO GU		WELL #:		1H	RRCID ->	229877	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10670	- 12675	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MORENO GU		WELL #:		2H	RRCID ->	236615	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10978	- 13400	
03	4340	X	1971	-0-	-2369	-0-	185	1	1786	2	Y	-0-	132
04	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	153	1	1572	2	Y	-0-	132
05	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	132	1	1361	2	Y	-0-	132
06	3540	X	2715	-0-	-825	-0-	229	1	2433	2	Y	48	180
							53	9					
07	2511	X	1851	-0-	-660	-0-	183	1	1668	2	Y	-0-	180
08	1984	X	1718	-0-	-266	-0-	184	1	1534	2	Y	-0-	180

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		7H	RRCID ->	242046	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11852	- 14640	
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	2	Y	-0-	53
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	2	Y	-0-	53
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	Y	5	58
							6	9					
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	306	2	Y	-0-	58
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	34	1	193	2	Y	2	60
							2	9					
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	20	1	132	2	Y	-0-	60

PEREZ-MOGLIA G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	245002	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10634	- 14000	
03	2418	X	2093	-0-	-325	-0-	195	1	1881	2	Y	15	122
							17	9					
04	1400	N	1413	-0-	13	13	124	1	1278	2	Y	10	132
							11	9					
05	2045	N	2032	-0-	-13	-0-	179	1	1842	2	Y	10	142
							11	9					
06	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	174	1	1853	2	Y	11	153
							12	9					
*07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	201	1	1824	2	Y	10	163
							11	9					
08	2046	N	1675	-0-	-371	-0-	178	1	1488	2	Y	8	171 1 -0-
							9	9					

EL VIEJITO "B"		WELL #:		4H	RRCID ->	248792	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12340	PERF.14578	- 16578	
03	2572	X	2350	-0-	-222	-0-	320	1	2024	2	Y	5	39
							6	9					
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	128	1	977	2	Y	26	65
							29	9					
05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	Y	7	57 1 15
							8	9					
06	2280	X	217	-0-	-2063	-0-	33	1	184	2	Y	-0-	15
07	2356	X	264	-0-	-2092	-0-	39	1	221	2	Y	4	19
							4	9					
08	1945	X	104	-0-	-1841	-0-	14	1	90	2	Y	-0-	19

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: 1		RRCID -> 186078		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 12053		PERF.10984 - 11014			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	6169 X	5941	-0-	-228	-0-	831	1	5102	2	Y	7	12 1	1
04	5970 X	5050	-0-	-920	-0-	608	1	4434	2	Y	7		8
05	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	799	1	5785	2	Y	2	6 1	4
06	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	1129	1	5732	2	Y	7		11
07	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	626	1	6297	2	Y	9	17 1	3
08	6572 X	6301	-0-	-271	-0-	770	1	5523	2	Y	7	6 1	4

BILLINGS B		WELL #: 2		RRCID -> 186883		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10946 - 10980			
03	3410 X	3217	-0-	-193	-0-	449	1	2755	2	Y	12	14 1	9
04	4200 X	3656	-0-	-544	-0-	439	1	3198	2	Y	17	7 1	19
05	4092 X	1995	-0-	-2097	-0-	240	1	1737	2	Y	16	28 1	7
06	3630 X	2188	-0-	-1442	-0-	357	1	1814	2	Y	15	15 1	7
07	3441 X	2217	-0-	-1224	-0-	199	1	2001	2	Y	15	14 1	8
08	3782 X	1855	-0-	-1927	-0-	226	1	1617	2	Y	11	13 1	6

BILLINGS A		WELL #: 2		RRCID -> 188055		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11079 - 11194			
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	213	1	1310	2	Y	-0-		-0-
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	190	1	1385	2	Y	-0-		-0-
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	189	1	1369	2	Y	-0-		-0-
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	326	1	1657	2	Y	-0-		-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	172	1	1728	2	Y	-0-		-0-
*08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	241	1	1729	2	Y	-0-		-0-

UNION RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 188672		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10890 - 10912			
03	682 N	278	-0-	-404	-0-	39	1	239	2	Y	-0-		-0-
04	660 N	292	-0-	-368	-0-	35	1	257	2	Y	-0-		-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	108	1	779	2	Y	-0-		-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	73	1	372	2	Y	-0-		-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	767	2	Y	-0-		-0-
*08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	153	1	1095	2	Y	-0-		-0-

BILLINGS A		WELL #: 3		RRCID -> 189376		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 11332		PERF.11000 - 11150			
03	4185 X	3605	-0-	-580	-0-	502	1	3082	2	Y	19	22 1	17
04	4680 X	1288	-0-	-3392	-0-	152	1	1106	2	Y	27	11 1	33
05	4836 X	3459	-0-	-1377	-0-	416	1	3013	2	Y	27	45 1	15
06	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	658	1	3344	2	Y	24	24 1	15
07	3596 X	2229	-0-	-1367	-0-	199	1	2005	2	Y	23	23 1	15
*08	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	452	1	3244	2	Y	18	21 1	12

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS A		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
		WELL #: 5		RRCID -> 196856		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10930 - 10964					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	121	1	741	2	Y	-0-				-0-
04	960 N	715	-0-	-245	-0-	86	1	629	2	Y	-0-				-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	107	1	775	2	Y	-0-				-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	174	1	883	2	Y	-0-				-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	89	1	895	2	Y	-0-				-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	102	1	729	2	Y	-0-				-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 2		RRCID -> 200503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10662 - 12063			
03	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	719	1	5347	2	Y	68	93	1		60
04	T. A.	5607	-0-	5607	5607	890	1	4639	2	Y	71				131
05	T. A.	5132	-0-	5132	10739	223	1	4889	2	Y	18	94	1		55
06	T. A.	5120	-0-	5120	15859	645	1	4417	2	Y	53				108
07	T. A.	5269	-0-	5269	21128	1225	1	3958	2	Y	78	133	1		53
*08	27236 X	6108	-0-	-21128	-0-	86	9	5279	2	Y	16				69
						18	9								

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200828		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12034		PERF.10730 - 10936					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STAGGS		WELL #: 5H		RRCID -> 200851		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 13168		PERF.10863 - 13023					
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	145	1	1094	2	Y	-0-				-0-
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	271	1	1352	2	Y	-0-				-0-
05	2294 N	1310	-0-	-984	-0-	1310	2			Y	-0-				-0-
06	1200 N	500	-0-	-700	-0-	99	1	401	2	Y	-0-				-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	145	1	591	2	Y	-0-				-0-
*08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	224	1	1461	2	Y	-0-				-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 5		RRCID -> 201337		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10117 - 10136					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BENAVIDES FMT		WELL #: 3		RRCID -> 206151		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12508		PERF.10646 - 11882					
03	465 N	386	-0-	-79	-0-	91	1	295	2	Y	-0-				34
04	630 N	284	-0-	-346	-0-	31	1	253	2	Y	-0-				34
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	88	1	304	2	Y	-0-				34
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	51	1	393	2	Y	-0-				34
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	Y	-0-				34
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	2	Y	-0-				34

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #:				3	RRCID ->	206491	COMPL. DATE	11/20/2016	TOTAL DEPTH	11284	PERF.	10160 - 10180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1209 N	1142	-0-	-67	-0-	135 1	1007 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		1024	-0-	1024	-0-	165 1	859 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		1026	-0-	1026	-0-	120 1	906 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		1013	-0-	1013	-0-	3063	129 1	Y	-0-			-0-
07	T. A.		1049	-0-	1049	-0-	4112	248 1	Y	-0-			-0-
*08	5111 X		999	-0-	-4112	-0-	133 1	866 2	Y	-0-			-0-

STAGGS				WELL #:	2H	RRCID ->	208286	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10780 - 11456
03		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	730 1	2904 2	Y	-0-			-0-
04		3600 X	3577	-0-	-23	-0-	597 1	2980 2	Y	-0-			-0-
05		3720 X	3406	-0-	-314	-0-	520 1	2886 2	Y	-0-			-0-
06		3600 X	807	-0-	-2793	-0-	160 1	647 2	Y	-0-			-0-
07		3627 X	1498	-0-	-2129	-0-	294 1	1204 2	Y	-0-			-0-
*08		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	625 1	4070 2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #:				4	RRCID ->	208683	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	10738 - 11186	
03		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	435 1	3234 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		2713	-0-	2713	-0-	2713 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.		2860	-0-	2860	-0-	5573	2860 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		2611	-0-	2611	-0-	8184	333 1	Y	-0-			-0-
07	T. A.		2429	-0-	2429	-0-	10613	574 1	Y	-0-			-0-
*08		13390 X	2777	-0-	-10613	-0-	370 1	2407 2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #:				3A	RRCID ->	208780	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	11508	PERF.	10646 - 11327	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE				WELL #:	2 H	RRCID ->	209778	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	11000 - 12254
03		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	300 1	1539 2	Y	-0-			55
04		3030 X	1319	-0-	-1711	-0-	139 1	1180 2	Y	-0-			55
05		3131 X	1336	-0-	-1795	-0-	174 1	1162 2	Y	-0-			55
06		1770 X	1028	-0-	-742	-0-	149 1	879 2	Y	-0-			55
07		1829 X	1379	-0-	-450	-0-	216 1	1163 2	Y	-0-			55
08		1829 X	1404	-0-	-425	-0-	187 1	1217 2	Y	-0-			55

STAGGS				WELL #:	3 H	RRCID ->	210699	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10437	PERF.	10800 - 11996
03		744 N	612	-0-	-132	-0-	123 1	489 2	Y	-0-			-0-
04		540 N	410	-0-	-130	-0-	2 1	408 2	Y	-0-			-0-
05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	446 1	395 2	Y	-0-			-0-
06		600 N	557	-0-	-43	-0-	110 1	447 2	Y	-0-			-0-
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	128 1	522 2	Y	-0-			-0-
08		837 N	651	-0-	-186	-0-	87 1	564 2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES FMT		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STAGGS																
WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432																
03	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	307	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	1710 N	1218	-0-	-492	-0-	175	1	1043	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3333	-0-	233	233	2077	1	1256	2	Y	-0-					-0-
06	2324 N	2091	-0-	-233	-0-	237	1	1819	2	Y	32					32
						35	9									
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	173	1	1466	2	Y	-0-	32	1			-0-
08	2108 X	1411	-0-	-697	-0-	188	1	1223	2	Y	-0-					-0-

STAGGS																
WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490																
03	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5439	2	55	9	Y	50	112	1			54
04	13440 X	4598	-0-	-8842	-0-	4531	2	67	9	Y	61	55	1			60
05	13888 X	4449	-0-	-9439	-0-	4388	2	61	9	Y	55	55	1			60
06	12480 X	3997	-0-	-8483	-0-	785	1	3183	2	Y	26					86
						29	9									
07	7564 X	4583	-0-	-2981	-0-	891	1	3645	2	Y	43	108	1			21
						47	9									
08	5487 X	3605	-0-	-1882	-0-	470	1	3057	2	Y	71	53	1			39
						78	9									

STAGGS																
WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579																
03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	440	1	1751	2	Y	9	20	1			6
						10	9									
04	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	489	1	2438	2	Y	11	10	1			7
						12	9									
05	3100 N	4655	-0-	1555	1555	2283	1	2361	2	Y	10	10	1			7
						11	9									
06	3000 N	3759	-0-	759	2314	742	1	3011	2	Y	5					12
						6	9									
07	3100 N	3512	-0-	412	2726	688	1	2815	2	Y	8	20	1			-0-
						9	9									
*08	5598 X	2872	-0-	-2726	-0-	381	1	2477	2	Y	13	10	1			3
						14	9									

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO																
WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350																
03	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	321	1	2390	2	Y	68	93	1			58
						75	9									
04	T. A.	2551	-0-	2551	2551	398	1	2075	2	Y	71					129
						78	9									
05	T. A.	4115	-0-	4115	6666	1908	1	2187	2	Y	18	94	1			53
						20	9									
06	T. A.	4246	-0-	4246	10912	534	1	3654	2	Y	53					106
						58	9									
07	T. A.	4841	-0-	4841	15753	1124	1	3631	2	Y	78	133	1			51
						86	9									
*08	20239 X	4486	-0-	-15753	-0-	595	1	3873	2	Y	16					67
						18	9									

BILLINGS AB GU																
WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #:		8H	RRCID -> 226330	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL	DEPTH 11258	PERF.12592	- 13656			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3813 X	3546	-0-	-267	-0-	705 1	2804 2	Y	34	76 1		41	
04	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	37 9 880 1	4389 2	Y	42	38 1		45	
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	46 9 4251 2	42 9	Y	38	38 1		45	
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	787 1	3191 2	Y	18			63	
07	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	20 9 744 1	3043 2	Y	29	77 1		15	
*08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	32 9 488 1	3177 2	Y	48	36 1		27	
						53 9							

BILLINGS B		WELL #:		7H	RRCID -> 229091	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL	DEPTH 10746	PERF.10968	- 13174		
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	544 1	3338 2	Y	7	8 1		32
04	3960 X	3344	-0-	-616	-0-	8 9 402 1	2931 2	Y	10	4 1		38
05	4092 X	3790	-0-	-302	-0-	11 9 459 1	3320 2	Y	10	17 1		31
06	3780 X	3406	-0-	-374	-0-	11 9 559 1	2837 2	Y	9	9 1		31
07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	10 9 372 1	3746 2	Y	8	8 1		31
08	3875 X	3794	-0-	-81	-0-	9 9 463 1	3323 2	Y	7	8 1		30
						8 9						

BENAVIDES FMT		WELL #:		9	RRCID -> 229572	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10914	- 10930		
03	620 N	438	-0-	-182	-0-	107 1	331 2	Y	-0-			7
04	690 N	584	-0-	-106	-0-	84 1	500 2	Y	-0-			7
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-			7
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	57 1	440 2	Y	-0-			7
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	53 1	447 2	Y	-0-			7
08	589 N	473	-0-	-116	-0-	63 1	410 2	Y	-0-			7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		6H	RRCID -> 229579	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL	DEPTH 10763	PERF.11128	- 12334		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #:		3	RRCID -> 230376	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10658	- 10775		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 8H		RRCID -> 232290		COMPL. DATE 09/16/2010				TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056					
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	20	1	124	2	N	6	7	1		25
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	39	1	282	2	N	9	4	1		30
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	340	2	N	9	14	1		25
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	45	1	230	2	N	7	7	1		25
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	N	7	7	1		25
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	38	1	271	2	N	6	7	1		24

STAGGS		WELL #: 10H		RRCID -> 232956		COMPL. DATE 10/09/2007				TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380					
03	6418 X	3151	-0-	-3267	-0-	628	1	2498	2	Y	23	51	1		26
04	4470 X	3130	-0-	-1340	-0-	517	1	2582	2	Y	28	25	1		29
05	4619 X	3019	-0-	-1600	-0-	491	1	2500	2	Y	25	25	1		29
06	4470 X	2725	-0-	-1745	-0-	537	1	2176	2	Y	11				40
07	3565 X	2688	-0-	-877	-0-	523	1	2142	2	Y	21	51	1		10
08	3224 X	2229	-0-	-995	-0-	292	1	1902	2	Y	32	24	1		18

BENAVIDES F. M. T.		WELL #: 11H		RRCID -> 233969		COMPL. DATE 12/13/2007				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706					
03	1860 X	1077	-0-	-783	-0-	1077	2			Y	-0-				-0-
04	2760 X	923	-0-	-1837	-0-	923	2			Y	-0-				-0-
05	2604 X	1112	-0-	-1492	-0-	1112	2			Y	-0-				-0-
06	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	502	1	3850	2	Y	63				63
07	1581 X	417	-0-	-1164	-0-	44	1	372	2	Y	1	63	1		1
*08	3100 N	6955	-0-	3855	3855	926	1	6029	2	Y	-0-				1

BILLINGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 239274		COMPL. DATE 02/11/2008				TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830					
03	6045 X	5913	-0-	-132	-0-	810	1	5077	2	Y	24	46	1		72
04	5850 X	5538	-0-	-312	-0-	511	1	4985	2	Y	38	24	1		86
05	6417 X	6080	-0-	-337	-0-	681	1	5373	2	Y	24	23	1		87
06	6210 X	6092	-0-	-118	-0-	633	1	5413	2	Y	42	35	1		94
07	6417 X	6268	-0-	-149	-0-	901	1	5330	2	Y	34	46	1		82
08	6076 X	5201	-0-	-875	-0-	642	1	4519	2	Y	36	32	1		86

BENAVIDES FMT		WELL #: 12H		RRCID -> 239566		COMPL. DATE 04/18/2008				TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118					
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	210	1	650	2	Y	-0-				-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	127	1	756	2	Y	-0-				-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-				-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	136	1	1044	2	Y	-0-				-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	Y	-0-				-0-
08	899 N	668	-0-	-231	-0-	89	1	579	2	Y	-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	10540 X	9427	-0-	-1113	-0-	1888 1	7509 2	Y	27	61 1		15
04	11820 X	9065	-0-	-2755	-0-	1508 1	7521 2	Y	33	30 1		18
05	12214 X	10030	-0-	-2184	-0-	2713 1	7284 2	Y	30	30 1		18
06	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	1890 1	7662 2	Y	14			32
07	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	2094 1	8568 2	Y	24	56 1		-0-
08	10044 X	9016	-0-	-1028	-0-	1195 1	7778 2	Y	39	29 1		10

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

03	341 N	92	-0-	-249	-0-	18 1	74 2	Y	-0-			-0-
04	131 X	131	-0-	-0-	-0-	98 1	33 2	Y	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

03	930 N	191	-0-	-739	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
05	403 N	154	-0-	-249	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
06	180 N	8	-0-	-172	-0-	2 1	6 2	Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	79 1		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		5890 X	4749	-0-	-1141	-0-	1299	1	3444	2	Y	5		54
04		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	1861	1	2861	2	Y	-0-		54
05		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	2165	1	2700	2	Y	5		59
06		4260 X	4247	-0-	-13	-0-	1930	1	2309	2	Y	7		66
07		4402 X	3514	-0-	-888	-0-	1172	1	2342	2	Y	-0-		66
*08		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	661	1	4302	2	Y	-0-		66
BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706														
03		5518 X	5451	-0-	-67	-0-	735	1	4608	2	Y	98	185 1	22
04		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	558	1	5439	2	Y	151	94 1	79
05		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	567	1	4476	2	Y	95	91 1	83
06		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	599	1	5126	2	Y	168	139 1	112
07		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	807	1	4771	2	Y	130	182 1	60
*08		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	637	1	4481	2	Y	148	130 1	78
BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585														
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	141	1	881	2	Y	5	9 1	28
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	83	1	805	2	Y	8	5 1	31
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	86	1	682	2	Y	5	5 1	31
06		990 N	172	-0-	-818	-0-	17	1	146	2	Y	8	7 1	32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	7	9 1	30
08		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	7	6 1	31
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263														
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	180	1	476	2	Y	-0-		58
04		600 N	558	-0-	-42	-0-	220	1	338	2	Y	-0-		58
05		589 N	570	-0-	-19	-0-	251	1	319	2	Y	-0-		58
06		630 N	552	-0-	-78	-0-	251	1	301	2	Y	-0-		58
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	199	1	397	2	Y	-0-		58
*08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	83	1	540	2	Y	-0-		58
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077														
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	206	1	640	2	Y	-0-		-0-
04		1050 N	792	-0-	-258	-0-	114	1	678	2	Y	-0-		-0-
05		961 N	907	-0-	-54	-0-	90	1	817	2	Y	-0-		-0-
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	102	1	780	2	Y	-0-		-0-
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	103	1	874	2	Y	-0-		-0-
08		899 N	759	-0-	-140	-0-	101	1	658	2	Y	-0-		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
		WELL #:	9H	RRCID ->	251270	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	10406	PERF.11404 - 12350						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

UNION RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	251688	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	11095	PERF.13897 - 14210	
03	12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	1656	1	10167	2	Y	178	292 1	99
						196	9						
04	13980 X	9654	-0-	-4326	-0-	1142	1	8326	2	Y	169		268
						186	9						
05	14291 X	9983	-0-	-4308	-0-	1205	1	8722	2	Y	51	145 1	174
						56	9						
06	13830 X	12068	-0-	-1762	-0-	1954	1	9924	2	Y	173		347
						190	9						
07	13826 X	9433	-0-	-4393	-0-	831	1	8354	2	Y	225	428 1	144
						248	9						
08	12028 X	10357	-0-	-1671	-0-	1244	1	8916	2	Y	179	143 1	180
						197	9						

STAGGS				WELL #:	15H	RRCID ->	252175	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10850 - 11532	
03	3100 N	3285	-0-	185	185	660	1	2625	2	Y	-0-		-0-
04	3035 X	2850	-0-	-185	-0-	476	1	2374	2	Y	-0-		-0-
05	3069 X	2798	-0-	-271	-0-	499	1	2299	2	Y	-0-		-0-
06	3180 X	3124	-0-	-56	-0-	618	1	2506	2	Y	-0-		-0-
07	3286 X	3052	-0-	-234	-0-	599	1	2453	2	Y	-0-		-0-
08	3286 X	2743	-0-	-543	-0-	365	1	2378	2	Y	-0-		-0-

BILLINGS B				WELL #:	10H	RRCID ->	252965	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11754 - 12836	
03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	573	1	3515	2	Y	23	28 1	19
						25	9						
04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	460	1	3351	2	Y	35	14 1	40
						39	9						
05	3720 X	3318	-0-	-402	-0-	398	1	2884	2	Y	33	56 1	17
						36	9						
06	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	663	1	3365	2	Y	29	29 1	17
						32	9						
07	4123 X	3914	-0-	-209	-0-	351	1	3532	2	Y	28	28 1	17
						31	9						
08	4123 X	3184	-0-	-939	-0-	387	1	2771	2	Y	24	27 1	14
						26	9						

STAGGS				WELL #:	16H	RRCID ->	255407	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	10838	PERF.10718 - 13341	
03	3410 X	2995	-0-	-415	-0-	599	1	2381	2	Y	14	31 1	8
						15	9						
04	3750 X	2545	-0-	-1205	-0-	422	1	2105	2	Y	16	15 1	9
						18	9						
05	3472 X	3180	-0-	-292	-0-	1124	1	2039	2	Y	15	15 1	9
						17	9						
06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	708	1	2870	2	Y	7		16
						8	9						
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	612	1	2503	2	Y	12	28 1	-0-
						13	9						
08	3193 X	2973	-0-	-220	-0-	393	1	2558	2	Y	20	15 1	5
						22	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662										
BILLINGS B			WELL #:		11H	RRCID ->	255692	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	11086	PERF.11216	- 12754		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		7626 X	3497	-0-	-4129	-0-	475	1	2915	2	Y	97	115	1	62
							107	9							
04		7740 X	5899	-0-	-1841	-0-	692	1	5049	2	Y	144	59	1	147
							158	9							
05		10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	1211	1	8766	2	Y	136	230	1	53
							150	9							
06		11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	1851	1	9399	2	Y	118	120	1	51
							130	9							
07		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	890	1	8951	2	Y	119	116	1	54
							131	9							
08		8060 X	5102	-0-	-2958	-0-	611	1	4384	2	Y	97	110	1	41
							107	9							

BILLINGS B			WELL #:		12H	RRCID ->	256253	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11046	PERF.10975	- 13473		

03		5859 X	5457	-0-	-402	-0-	759	1	4658	2	N	36	42	1	23
							40	9							
04		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	602	1	4391	2	N	52	21	1	54
							57	9							
05		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	811	1	5866	2	N	49	84	1	19
							54	9							
06		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	893	1	4534	2	N	44	44	1	19
							48	9							
07		5456 X	3201	-0-	-2255	-0-	285	1	2869	2	N	43	42	1	20
							47	9							
*08		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	831	1	5960	2	N	35	40	1	15
							39	9							

BILLINGS B			WELL #:		13H	RRCID ->	256289	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10834	- 13080		

03		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	1062	1	6518	2	Y	53	62	1	34
							58	9							
04		9630 X	4747	-0-	-4883	-0-	562	1	4100	2	Y	77	32	1	79
							85	9							
05		9951 X	5412	-0-	-4539	-0-	647	1	4685	2	Y	73	124	1	28
							80	9							
06		8850 X	4862	-0-	-3988	-0-	788	1	4004	2	Y	64	65	1	27
							70	9							
07		7688 X	5385	-0-	-2303	-0-	481	1	4834	2	Y	64	62	1	29
							70	9							
08		7626 X	3608	-0-	-4018	-0-	435	1	3116	2	Y	52	59	1	22
							57	9							

BILLINGS RANCH			WELL #:		8	RRCID ->	257806	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9278	- 9820		

03		5022 X	4738	-0-	-284	-0-	646	1	4049	2	Y	39	74	1	4
							43	9							
04		4860 X	3577	-0-	-1283	-0-	326	1	3184	2	Y	61	38	1	27
							67	9							
05		5022 X	4806	-0-	-216	-0-	535	1	4229	2	Y	38	37	1	28
							42	9							
06		22581 X	22581	-0-	-0-	-0-	2355	1	20151	2	Y	68	56	1	40
							75	9							
07		19990 X	19990	-0-	-0-	-0-	2883	1	17050	2	Y	52	73	1	19
							57	9							
*08		15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	1968	1	13850	2	Y	59	52	1	26
							65	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	348	1	1386	2	Y	-0-					-0-
04	1800 N	1385	-0-	-415	-0-	231	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	1767 N	1588	-0-	-179	-0-	470	1	1118	2	Y	-0-					-0-
06	1680 N	1206	-0-	-474	-0-	239	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	317	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1581 N	1340	-0-	-241	-0-	178	1	1162	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

03	3441 X	2706	-0-	-735	-0-	366	1	2293	2	Y	43	83	1			10
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	308	1	3004	2	Y	68	42	1			36
05	3162 X	2211	-0-	-951	-0-	243	1	1921	2	Y	43	41	1			38
06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	321	1	2744	2	Y	76	63	1			51
07	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	412	1	2434	2	Y	58	82	1			27
08	3162 X	2166	-0-	-996	-0-	260	1	1832	2	Y	67	58	1			36

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

03	3875 X	1636	-0-	-2239	-0-	90	1	1539	2	Y	6	15	1			34
04	3750 X	1309	-0-	-2441	-0-	17	1	1282	2	Y	9	8	1			35
05	3875 X	1771	-0-	-2104	-0-	520	1	1242	2	Y	8	8	1			35
06	3510 X	1814	-0-	-1696	-0-	358	1	1453	2	Y	3					38
07	2170 X	1657	-0-	-513	-0-	324	1	1325	2	Y	7	15	1			30
*08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	593	1	3858	2	Y	9	7	1			32

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	390	1	2443	2	Y	104	195	1			10
04	2880 X	2287	-0-	-593	-0-	196	1	1916	2	Y	159	99	1			70
05	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	317	1	2506	2	Y	100	96	1			74
06	2850 X	1724	-0-	-1126	-0-	160	1	1370	2	Y	176	146	1			104
07	2945 X	2620	-0-	-325	-0-	357	1	2112	2	Y	137	192	1			49
08	2945 N	2355	-0-	-590	-0-	272	1	1911	2	Y	156	136	1			69

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6820 X	5376	-0-	-1444	-0-	733	1	4595	2	Y	44	83	1		13
04	9390 X	6991	-0-	-2399	-0-	48	9	643	1	Y	68	42	1		39
05	9703 X	6635	-0-	-3068	-0-	75	9	740	1	Y	43	41	1		41
06	7020 X	6595	-0-	-425	-0-	47	9	681	1	Y	76	63	1		54
07	7254 X	5531	-0-	-1723	-0-	84	9	791	1	Y	58	82	1		30
08	7223 X	6030	-0-	-1193	-0-	64	9	741	1	Y	67	58	1		39
						74	9								

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

03	2232 N	2126	-0-	-106	-0-	287	1	1796	2	Y	39	74	1		18
04	2220 N	2106	-0-	-114	-0-	43	9	190	1	Y	61	38	1		41
05	2294 N	2172	-0-	-122	-0-	67	9	239	1	Y	38	37	1		42
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	42	9	220	1	Y	68	56	1		54
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	75	9	328	1	Y	52	73	1		33
08	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	57	9	259	1	Y	59	52	1		40
						65	9								

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

TIGER (YEGUA)				//CONT.//	89903 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
LORAC, INC.				//CONT.//	508936											
PETERS, W. R., -C-				WELL #:	1	RRCID ->	014647	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETERS, "T"				WELL #:	1	RRCID ->	130537	COMPL. DATE	02/17/1989	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3412 - 3420				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIGRE GRANDE (12000)				WELL #:	1	RRCID ->	199067	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748				
03	4154	X	3627	-0-	-527	-0-	150	1	3477	2	N	-0-				-0-
04	4020	X	3831	-0-	-189	-0-	525	1	3306	2	N	-0-				-0-
05	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	425	1	3308	2	N	-0-				-0-
*06	3930	X	3720	-0-	-210	-0-	450	1	3270	2	N	-0-				-0-
*07	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	425	1	3328	2	N	-0-				-0-
08	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	425	1	3360	2	N	2				2

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:	2A	RRCID ->	199928	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10884 - 11420				
03	1023	N	877	-0-	-146	-0-	335	1	542	2	Y	-0-				46
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	349	1	507	2	Y	-0-				46
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	394	1	554	2	Y	-0-				46
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	373	1	557	2	Y	-0-				46
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	535	1	1611	2	Y	3				49

T.-C.-B. (CLAUDIA)				WELL #:	1	RRCID ->	132461	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7077 - 7087				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)		89945 099		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
CANALES, A. T.		WELL #: 65		RRCID -> 168322		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1089 A		RRCID -> 152546		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1087A		RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1138J		RRCID -> 162433		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1139J		RRCID -> 165931		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1059		RRCID -> 168385		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1140J		RRCID -> 168905		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2022

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

03	3472 X	2339	-0-	-1133	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
04	3360 X	2708	-0-	-652	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
05	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	5	1	2588	2	Y	88	58	1			30
						97	9									
06	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	3	1	2495	2	Y	104	94	1			40
						114	9									
07	2728 X	2635	-0-	-93	-0-	2	1	2520	2	Y	99	90	1			49
						4	4	109	9							
*08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	5	1	2696	2	Y	110	102	1			57
						3	4	121	9							

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

03	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	27	1	6128	2	Y	267	267	1			71
						294	9									
04	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	32	1	5846	2	Y	290	262	1			99
						319	9									
05	6107 X	5726	-0-	-381	-0-	9	1	5550	2	Y	152	199	1			52
						167	9									
06	6360 X	5641	-0-	-719	-0-	4	1	5459	2	Y	162	151	1			63
						178	9									
07	6448 X	5670	-0-	-778	-0-	3	1	5494	2	Y	151	139	1			75
						7	4	166	9							
08	6448 X	6012	-0-	-436	-0-	7	1	5813	2	Y	168	156	1			87
						7	4	185	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8753 - 8776

03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	11	1	3863	2	Y	102	104	1			27
							112	9									
04	3810	X	3662	-0-	-148	-0-	4	1	3613	2	Y	41	54	1			14
							45	9									
05	3937	X	3924	-0-	-13	-0-	2	1	3879	2	Y	39	40	1			13
							43	9									
06	3990	X	3689	-0-	-301	-0-	1	1	3642	2	Y	42	39	1			16
							46	9									
07	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	1	1	3482	2	Y	36	34	1			18
							2	4	40	9							
08	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	2	1	3508	2	Y	39	37	1			20
							2	4	43	9							

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022													

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	128	1	1379	2	Y	73	79	1	132
						80	9							
04	1290 N	531	-0-	-759	-0-	71	1	443	2	Y	15			147
						17	9							
05	1581 N	1187	-0-	-394	-0-	7	1	1044	2	Y	124	85	1	186
						136	9							
06	T. A.	977	-0-	977	977	1	1	919	2	Y	52	90	1	148
						57	9							
07	T. A.	1047	-0-	1047	2024	1	1	976	2	Y	56			204
						8	4	62	9					
08	T. A.	1180	-0-	1180	3204	3	1	1103	2	Y	61	91	1	174
						7	4	67	9					

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		876A	RRCID ->	270813	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9430 - 9650			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2821 X	2422	-0-	-399	-0-	195	1	2140	2	Y	79	109	1		160
04	2730 X	593	-0-	-2137	-0-	87	9	491	2	Y	21				181
05	2821 X	1113	-0-	-1708	-0-	79	1	977	2	Y	117	105	1		193
06	1860 X	1493	-0-	-367	-0-	23	9	1405	2	Y	78	93	1		178
07	1922 X	766	-0-	-1156	-0-	7	1	714	2	Y	42				220
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	129	9	1344	2	Y	73	98	1		195
						2	1	80	9						

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		881A	RRCID ->	270829	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9587 - 9617			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		883A	RRCID ->	271622	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9764 - 9861			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		893A	RRCID ->	275301	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9398 - 9593			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		892J	RRCID ->	275312	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9482 - 9613			
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	7	1	2260	2	Y	70	70	1		19
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	77	9	2254	2	Y	79	71	1		27
05	2263 N	2159	-0-	-104	-0-	9	1	2132	2	Y	24	43	1		8
06	2280 N	2133	-0-	-147	-0-	87	9	2107	2	Y	23	22	1		9
07	2387 N	2143	-0-	-244	-0-	1	1	2	4	Y	22	20	1		11
*08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	26	9	2221	2	Y	23	22	1		12
						1	1	25	9						
						2	4	25	9						

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		906J	RRCID ->	276026	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9520 -	9606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
03		T. A.	3318	-0-	3318	9470	30 1	2967 2	Y		292	218 1	77
							321 9						
04		T. A.	2298	-0-	2298	11768	25 1	2022 2	Y		228	227 1	78
							251 9						
05		T. A.	1941	-0-	1941	13709	4 1	1859 2	Y		71	125 1	24
							78 9						
06		17324 X	3615	-0-	-13709	-0-	4 1	3459 2	Y		138	109 1	53
							152 9						
07		3317 X	1466	-0-	-1851	-0-	1 1	1401 2	Y		53	80 1	26
							6 4						
08		3317 X	244	-0-	-3073	-0-	234 2	10 9	Y		9	30 1	5
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		914J	RRCID ->	276033	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9704 -	9732
03		35805 X	22249	-0-	-13556	-0-	36 1	21880 2	Y		303	309 1	80
							333 9						
04		34650 X	15714	-0-	-18936	-0-	27 1	15420 2	Y		243	240 1	83
							267 9						
05		31558 X	19733	-0-	-11825	-0-	14 1	19456 2	Y		239	241 1	81
							263 9						
06		19998 X	19998	-0-	-0-	-0-	7 1	19696 2	Y		268	246 1	103
							295 9						
07		19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	5 1	19501 2	Y		246	227 1	122
							7 4						
*08		20773 X	20773	-0-	-0-	-0-	12 1	20457 2	Y		271	252 1	141
							6 4						
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		913J	RRCID ->	278070	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8765 -	8798
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y		-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y		-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y		-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y		-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y		-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y		-0-		-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		937J	RRCID ->	286020	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8780 -	8814
03		9982 X	9401	-0-	-581	-0-	26 1	9101 2	Y		249	250 1	66
							274 9						
04		9630 X	8199	-0-	-1431	-0-	30 1	7870 2	Y		272	245 1	93
							299 9						
05		9858 X	9442	-0-	-416	-0-	17 1	9114 2	Y		283	280 1	96
							311 9						
06		9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	8 1	8732 2	Y		304	283 1	117
							334 9						
07		9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	6 1	8681 2	Y		280	258 1	139
							5 4						
*08		9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	13 1	9005 2	Y		305	286 1	158
							6 4						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1071	RRCID ->	290597	COMPL. DATE	05/01/2020	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	10719 - 12230	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	17 1	2258 2	N	166	168 1		44	
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	183 9	2350 2	N	176	160 1		60	
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	19 1	2388 2	N	173	174 1		59	
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	194 9	2301 2	N	186	173 1		72	
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	10 1	2330 2	N	177	161 1		88	
*08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	190 9	2510 2	N	189	179 1		98	
						5 1	208 9						
						205 9							
						4 1							
						6 4							
						8 1							
						6 4							
LOGAS ENERGY, LLC				505860									
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		43	RRCID ->	044301	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6433 - 6440	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		41 L	RRCID ->	054776	COMPL. DATE	03/23/1973	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C179 F	RRCID ->	072151	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	6728 - 6734	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		32	RRCID ->	124463	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7323 - 7338	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
STEWART - JONES UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	125369	COMPL. DATE	02/16/1989	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	6171 - 6181	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860										
STEWART-JONES UNIT NO.2		WELL #:		7 L	RRCID ->	131954	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7489 - 7500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLUCHER, C.F.H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	134213	COMPL. DATE	04/07/1990	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	8451 - 8480		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

REMORA OPERATING, LLC		701613												
DETIJERINA, H. C.		WELL #:		104	RRCID ->	067217	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	6968 - 6975		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CANALES, E.G		WELL #:		20	RRCID ->	074454	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11864	PERF.	10481 - 10920		
03	DLQ G-10	2577	-0-	2577	11978	2548	3	29	9	Y	26	30	1	35
04	DLQ G-10	878	-0-	878	12856	863	3	15	9	Y	14	12	1	37
05	13700 X	844	-0-	-12856	-0-	819	3	25	9	Y	23	25	1	35
06	4140 X	1645	-0-	-2495	-0-	1621	3	24	9	Y	22	22	1	35
07	3472 X	1224	-0-	-2248	-0-	1210	3	14	9	Y	13	13	1	35
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			35

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		44	RRCID ->	078406	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7238 - 7249		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17	

CANALES, A.T.		WELL #:		54	RRCID ->	078856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9922 - 10374		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, A. T.		WELL #: 23		RRCID -> 093346		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	688	-0-	688	688	651	3	37	9	Y	34	25	1			20
06	14B DENY	604	-0-	604	1292	580	3	24	9	Y	22	21	1			21
07	1449 X	157	-0-	-1292	-0-	157	3			Y	-0-					21
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

CANALES, A.T.		WELL #: 55		RRCID -> 103567		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 19		RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626								
03	DLQ G-10	872	-0-	872	3360	837	3	35	9	Y	32	30	1			9
04	DLQ G-10	447	-0-	447	3807	440	3	7	9	Y	6	12	1			3
05	1600 N	-0-	-0-	-1600	2207					Y	-0-					3
06	2466 N	259	-0-	-2207	-0-	259	3			Y	-0-					3
07	465 N	89	-0-	-376	-0-	89	3			Y	-0-					3
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 107		RRCID -> 119842		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502								
03	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 28		RRCID -> 122949		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 56		RRCID -> 131363		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CANALES, A. T.		WELL #:		67	RRCID ->	133464	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	9396 - 9518
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		53	RRCID ->	135220	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9542 - 9854
03	DLQ G-10	751	-0-	751	3195	751	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	383	-0-	383	3578	383	3		Y	-0-		-0-
05	3000 N	468	-0-	-2532	1046	468	3		Y	-0-		-0-
06	1605 N	559	-0-	-1046	-0-	559	3		Y	-0-		-0-
07	403 N	164	-0-	-239	-0-	164	3		Y	-0-		-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		64	RRCID ->	143540	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	9420 - 9450
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		68	RRCID ->	145085	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9382 - 10126
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		70	RRCID ->	145720	COMPL. DATE	12/29/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	8271 - 8318
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		51	RRCID ->	145906	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9512 - 9612
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, A. T.		WELL #: 69		RRCID -> 145914		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9793 - 10002	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	30 1	64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	12 1	66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	25 1	64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	21 1	65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13 1	65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		65

CANALES, A. T.		WELL #: 71		RRCID -> 149013		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 9909 - 10059	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 31		RRCID -> 150812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10202 - 10426	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 29		RRCID -> 151391		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 10483		PERF. 8406 - 8436	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 80		RRCID -> 151642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9410 - 9583	
03	DLQ G-10	839	-0-	839	3629	825 3	14 9	Y	13	15 1	35
04	DLQ G-10	452	-0-	452	4081	444 3	8 9	Y	7	6 1	36
05	3000 N	683	-0-	-2317	1764	670 3	13 9	Y	12	12 1	36
06	2392 N	628	-0-	-1764	-0-	616 3	12 9	Y	11	11 1	36
07	465 N	236	-0-	-229	-0-	228 3	8 9	Y	7	6 1	37
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		37

CANALES, A.T.		WELL #: 86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10142 - 10202	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

CANALES, A.T.		WELL #: 88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12135		PERF. 9596 - 9952	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, A. T.		WELL #: 60		RRCID -> 154696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CANALES, E. G.		WELL #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268			
03	DLQ G-10	841	-0-	841	3826	812 3	29 9	Y	26	30 1	53
04	DLQ G-10	493	-0-	493	4319	478 3	15 9	Y	14	12 1	55
05	3000 N	694	-0-	-2306	2013	669 3	25 9	Y	23	25 1	53
06	2652 N	639	-0-	-2013	-0-	615 3	24 9	Y	22	21 1	54
07	496 N	259	-0-	-237	-0-	245 3	14 9	Y	13	13 1	54
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		54

CANALES, E. G.		WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
CANALES, A.T.		WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

CANALES, A. T.		WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

CANALES, A. T.		WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	533	-0-	533	533	533	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	565	-0-	565	1098	565	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	152	-0-	152	1250	152	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1250				Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	15	1	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	6	1	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	12	1	14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	11	1	14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	6	1	15
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11125		PERF. 7434 - 7443					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	135	1		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	54	1		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	114	1		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	98	1		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	58	1		23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23

CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8703 - 10059					
03	DLQ G-10	818	-0-	818	3498	804	2	14	9	Y	13	15	1		46
04	DLQ G-10	417	-0-	417	3915	409	2	8	9	Y	7	6	1		47
05	3000 N	651	-0-	-2349	1566	638	2	13	9	Y	12	12	1		47
06	2200 N	634	-0-	-1566	-	622	3	12	9	Y	11	11	1		47
07	434 N	91	-0-	-343	-	83	2	8	9	Y	7	6	1		48
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT				48

CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8540 - 10344					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8498 - 11128					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 7510 - 7520					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 89 C		RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7102 - 7123					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025		PERF. 9934 - 10008					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 108		RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 8126 - 8168			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8472 - 8503			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CANALES A.T.		WELL #: 95		RRCID -> 222835		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10333 - 10370			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CANALES, E. G.		WELL #: 39		RRCID -> 222863		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF.10244 - 10272			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CANALES, A.T.		WELL #: 97		RRCID -> 223375		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10176 - 10593			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	16	1	-0-	
04	14B2 EXT	384	-0-	384	384	376	3	8	9	7	6	1	-1
05	14B2 EXT	543	-0-	543	927	530	3	13	9	12	13	1	-0-
06	14B2 EXT	396	-0-	396	1323	384	3	12	9	11	11	1	-0-
07	1323 X	-0-	-0-	-1323	-0-			Y	7	7	1		-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT				-0-

CANALES A.T.		WELL #: 96		RRCID -> 223385		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12048		PERF.10643 - 10979			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	395	-0-	395	395	395	3	Y	-0-				-0-
07	407 X	12	-0-	-395	-0-	12	3	Y	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CANALES A.T.		WELL #: 99		RRCID -> 223933		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10264 - 11510			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
CANALES, E. G.		WELL #: 40		RRCID -> 225676		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	DLQ	G-10	366	-0-	366	1455	352 3	14 9	Y	13	15 1	51
04	DLQ	G-10	161	-0-	161	1616	153 3	8 9	Y	7	6 1	52
05	1826	N	210	-0-	-1616	-0-	197 3	13 9	Y	12	12 1	52
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	463 3	12 9	Y	11	11 1	52
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	134 3	8 9	Y	7	6 1	53
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		53

CANALES, A. T.		WELL #: 98		RRCID -> 225822		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	30 1	23
04	14B2	EXT	898	-0-	898	898	883 3	15 9	Y	14	12 1	25
05	14B2	EXT	305	-0-	305	1203	280 3	25 9	Y	23	25 1	23
06	14B2	EXT	475	-0-	475	1678	451 3	24 9	Y	22	21 1	24
07	1678	X	-0-	-0-	-1678	-0-			Y	13	13 1	24
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		24

CANALES, A. T.		WELL #: 100		RRCID -> 226263		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898				
03	DLQ	G-10	1813	-0-	1813	7563	1784 3	29 9	Y	26	30 1	62
04	DLQ	G-10	977	-0-	977	8540	962 3	15 9	Y	14	12 1	64
05	10211	X	1671	-0-	-8540	-0-	1646 3	25 9	Y	23	25 1	62
06	1740	N	1530	-0-	-210	-0-	1506 3	24 9	Y	22	21 1	63
07	1023	N	845	-0-	-178	-0-	831 3	14 9	Y	13	13 1	63
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		63

CANALES, A. T.		WELL #: 101		RRCID -> 227509		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 102		RRCID -> 229303		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	30 1	56
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	12 1	58
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	25 1	56
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	21 1	57
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13 1	57
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		57

CANALES, A. T.		WELL #: 103		RRCID -> 229667		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53	59 1	26
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	24 1	29
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47	50 1	26
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	43 1	26
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	26 1	27
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27

CANALES, E. G.		WELL #: 41		RRCID -> 234048		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

03	DLQ G-10	867	-0-	867	3677	838	3	29	9	Y	26	30	1			36
04	DLQ G-10	464	-0-	464	4141	449	3	15	9	Y	14	12	1			38
05	4815 X	674	-0-	-4141	-0-	649	3	25	9	Y	23	25	1			36
06	840 N	689	-0-	-151	-0-	665	3	24	9	Y	22	21	1			37
07	465 N	172	-0-	-293	-0-	158	3	14	9	Y	13	13	1			37
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					37

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

03	DLQ G-10	1009	-0-	1009	5551	984	3	25	9	Y	23	21	1			2
04	DLQ G-10	756	-0-	756	6307	745	3	11	9	Y	10	8	1			4
05	7073 X	766	-0-	-6307	-0-	748	3	18	9	Y	16	17	1			3
06	990 N	551	-0-	-439	-0-	534	3	17	9	Y	15	15	1			3
07	775 N	292	-0-	-483	-0-	282	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

03	DLQ G-10	962	-0-	962	3228	916	3	46	9	Y	42	47	1			8
04	DLQ G-10	414	-0-	414	3642	390	3	24	9	Y	22	19	1			11
05	4335 X	693	-0-	-3642	-0-	652	3	41	9	Y	37	40	1			8
06	930 N	426	-0-	-504	-0-	387	3	39	9	Y	35	34	1			9
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	494	3	23	9	Y	21	20	1			10
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					10

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
CANALES, P.		WELL #: 123		RRCID -> 150046		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CANALES, P.		WELL #: 142		RRCID -> 221346		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANALES, P.		WELL #: 143		RRCID -> 254028		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969				
03	13206 X	10377	-0-	-2829	-0-	671 1	9627 3	Y	72	96 1		15
						79 9						
04	12780 X	9738	-0-	-3042	-0-	665 1	9007 3	Y	60	56 1		19
						66 9						
05	13175 X	10471	-0-	-2704	-0-	694 1	9720 3	Y	52	53 1		18
						57 9						
06	10470 X	9835	-0-	-635	-0-	656 1	9126 3	Y	48	56 1		10
						53 9						
07	10819 X	10059	-0-	-760	-0-	693 1	9303 3	Y	57	52 1		15
						63 9						
08	10478 X	9656	-0-	-822	-0-	683 1	8929 3	Y	40			55
						44 9						

CANALES, P.		WELL #: 144		RRCID -> 260276		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316				
03	3100 N	7095	-0-	3995	10698	452 1	6487 3	N	142	201 1		32
						156 9						
04	3000 N	6280	-0-	3280	13978	424 1	5743 3	N	103	101 1		34
						113 9						
05	20907 X	6929	-0-	-13978	-0-	456 1	6382 3	N	83	88 1		29
						91 9						
06	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	440 1	6119 3	N	73	87 1		15
						80 9						
07	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	440 1	5911 3	N	88	80 1		23
						97 9						
*08	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	446 1	5827 3	N	65			88
						72 9						

T. C. B. (I-02)		89945 138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
CANALES, P.		WELL #: 123 L		RRCID -> 097528		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.B. (RICHARD W-2)
LOGAS ENERGY, LLC
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL

89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT
505860
WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD)
LOGAS ENERGY, LLC
BLUCHER, C.F.H.

89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL
505860
WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH SEELIGSON

89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY
253162
WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC
BLUCHER, C. F. H.

505860
WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		25LU	RRCID ->	097599	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 6866 - 6935
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	189	189 1	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		45LU	RRCID ->	110904	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7172 - 7227
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		57	RRCID ->	122264	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 6032 - 6302
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		40 U	RRCID ->	122873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7151 - 7154
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2		WELL #:		7 U	RRCID ->	132035	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7028 - 7042
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		60	RRCID ->	138415	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	9496	PERF. 7124 - 7396
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860												
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7040 - 7046												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942												
03		1922 X	722	-0-	-1200	-0-	621 3	101 9	Y	92	86 1	26
04		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-		26
05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-		26
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860										
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6262 - 6269		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		62	RRCID ->	256165	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6942 - 6964		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		61	RRCID ->	256330	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6862 - 6934		
03	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	11792	3	297	9	Y	270	257 1	116	
04	11790 X	6223	-0-	-5567	-0-	6223	3			Y	-0-		116	
05	12183 X	6379	-0-	-5804	-0-	6223	3	156	9	Y	142	142 1	116	
06	DLQ G-10	498	-0-	498	498	491	3	7	9	Y	6		122	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		122	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		122	

REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	014667	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6949 - 6957		
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		53										
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 U	RRCID ->	034550	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7164 - 7187		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63		

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		94 U	RRCID ->	053621	COMPL. DATE	10/01/1972	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	19		

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
DETIJERINA, H.C.		WELL #: 4		RRCID -> 058645		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		6

DETIJERINA, H. C.		WELL #: 70		RRCID -> 063723		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

DETIJERINA, H. C.		WELL #: 42		RRCID -> 063927		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

DETIJERINA, H.C.		WELL #: 72 L		RRCID -> 069014		COMPL. DATE 10/01/1976		TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DETIJERINA, H.C.		WELL #: 88 H		RRCID -> 069440		COMPL. DATE 06/11/1971		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 86		RRCID -> 078276		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 69		RRCID -> 078612		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 67		RRCID -> 079989		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	61

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 20		RRCID -> 083024		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 14		RRCID -> 088366		COMPL. DATE 06/17/1980		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H C		WELL #: 7		RRCID -> 091751		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 94 L		RRCID -> 092379		COMPL. DATE 06/18/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 9		RRCID -> 109787		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 48		RRCID -> 111570		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		50	RRCID ->	112566	COMPL. DATE	09/17/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6922 - 6928			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		16	RRCID ->	118700	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6975 - 6985			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		73	RRCID ->	161777	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6975 - 6996			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		57	RRCID ->	181429	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6442 - 6455			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		92	RRCID ->	204415	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7148 - 7183			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
08	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30

T-C-B (6300)		89945 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC		505860													
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	138426	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6369 - 6377			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	1417	-0-	1417	1417	1411	2	6	9	N	5			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-	2	1	3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-	1	1	2

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3835 R	3835	-0-	-0-	-0-	325	1	3459	3	N	46	172	1	23
04		3990 #	3748	-0-	-242	-0-	51	9	285	1	N	63			86
05		4123 #	3780	-0-	-343	-0-	69	9	308	1	N	61			147
06		4080 #	3874	-0-	-206	-0-	67	9	319	1	N	16			163
07		4216 #	3651	-0-	-565	-0-	18	9	307	1	N	34	180	1	17
*08		3922 R	3922	-0-	-0-	-0-	37	9	356	1	N	57			74
							63	9							

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-			-0-
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-			-0-
*05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
*06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
*08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3875 X	3092	-0-	-783	-0-	329	1	2763	2	Y	-0-			-0-
04		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	499	1	3480	2	Y	-0-			-0-
*05		3875 X	2659	-0-	-1216	-0-	2659	2			Y	-0-			-0-
*06		3750 X	2116	-0-	-1634	-0-	2116	2			Y	-0-			-0-
07		3875 X	1260	-0-	-2615	-0-	237	1	1023	2	Y	-0-			-0-
08		3875 X	952	-0-	-2923	-0-	159	1	793	2	Y	-0-			-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9982 X	9923	-0-	-59	-0-	1052	1	8825	2	Y	42	50	1			-0-
04	9660 X	9171	-0-	-489	-0-	1144	1	7994	2	Y	30	28	1			2
*05	9982 X	8206	-0-	-1776	-0-	8177	2	29	9	Y	26	28	1			-0-
*06	9660 X	7979	-0-	-1681	-0-	7944	2	35	9	Y	32	24	1			8
07	9486 X	8867	-0-	-619	-0-	1661	1	7178	2	Y	25	28	1			5
*08	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	1642	1	8200	2	Y	29	27	1			7

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

*01	57830 X	57830	-0-	-0-	-0-	57559	2	271	9	Y	246	776	1			-0-
*02	35643 X	35643	-0-	-0-	-0-	34770	2	873	9	Y	794	692	1			102
03	42072 X	42072	-0-	-0-	-0-	41589	2	483	9	Y	439	522	1			19
04	37603 X	37603	-0-	-0-	-0-	37247	2	356	9	Y	324	299	1			44
*05	35821 X	35821	-0-	-0-	-0-	35522	2	299	9	Y	272	290	1			26
*06	33788 X	33788	-0-	-0-	-0-	33423	2	365	9	Y	332	253	1			105
07	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	32616	2	297	9	Y	270	296	1			79
*08	31874 X	31874	-0-	-0-	-0-	31540	2	334	9	Y	304	288	1			95

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736															
SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3937 X	3906	-0-	-31	-0-	409	1	3432	2	Y	59	70	1	-0-
							65	9							
04		3810 X	3566	-0-	-244	-0-	441	1	3078	2	Y	43	40	1	3
							47	9							
*05		3937 X	3404	-0-	-533	-0-	3363	2	41	9	Y	37	39	1	1
*06		3810 X	3033	-0-	-777	-0-	2986	2	47	9	Y	43	33	1	11
07		3689 X	3682	-0-	-7	-0-	684	1	2959	2	Y	35	39	1	7
							39	9							
08		3689 X	3575	-0-	-114	-0-	590	1	2941	2	Y	40	38	1	9
							44	9							

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416															
03		28608 X	28608	-0-	-0-	-0-	28044	2	564	9	Y	513	610	1	841
04		14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	13637	2	416	9	Y	378	349	1	870
*05		11811 X	11762	-0-	-49	-0-	11412	2	350	9	Y	318	339	1	849
*06		16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	16268	2	398	9	Y	362	276	1	935
07		19375 X	19375	-0-	-0-	-0-	19027	2	348	9	Y	316	346	1	905
*08		17405 X	17405	-0-	-0-	-0-	17014	2	391	9	Y	355	336	1	924

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232															
03		14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-			335
04		10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-	178	1	157
*05		7316 X	26	-0-	-7290	-0-	18	2	8	9	Y	7	7	1	157
*06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	171	171	1	157
07		62 X	4	-0-	-58	-0-	2	2	2	9	Y	2	2	1	157
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			157

WAGNER OIL COMPANY 891175															
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516															
03		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	686	1	7298	3	N	151			170
							166	9							
04		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	606	1	7218	3	N	32	179	1	23
							35	9							
05		7099 X	6332	-0-	-767	-0-	518	1	5733	3	N	74			97
							81	9							
06		7920 X	7155	-0-	-765	-0-	583	1	6466	3	N	96			193
							106	9							
07		8184 X	6727	-0-	-1457	-0-	569	1	6141	3	N	15	174	1	34
							17	9							
08		8153 X	5994	-0-	-2159	-0-	549	1	5406	3	N	35			69
							39	9							

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172															
03		15190 X	14676	-0-	-514	-0-	1245	1	13245	3	N	169	182	1	130
							186	9							
04		17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	1353	1	16114	3	N	193	181	1	142
							212	9							
05		18399 X	18399	-0-	-0-	-0-	1506	1	16675	3	N	198	177	1	163
							218	9							
06		17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	1469	1	16287	3	N	172	180	1	155
							189	9							
07		18545 X	18545	-0-	-0-	-0-	1557	1	16789	3	N	181	178	1	158
							199	9							
*08		16646 X	16646	-0-	-0-	-0-	1532	1	15073	3	N	37			195
							41	9							

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8339 X	7705	-0-	-634	-0-	658 1	7004 3	N	39			109
04	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	43 9	7225 3	N	66			175
05	7967 X	7927	-0-	-40	-0-	607 1	7214 3	N	55	178 1		52
06	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	73 9	7215 3	N	72			124
07	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	652 1	7555 3	N	103	177 1		50
08	8184 X	7405	-0-	-779	-0-	61 9	6652 3	N	70			120
						651 1						
						79 9						
						701 1						
						113 9						
						676 1						
						77 9						

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

03	7688 X	7365	-0-	-323	-0-	615 1	6541 3	N	190			240
04	7440 X	7414	-0-	-26	-0-	209 9	6801 3	N	38	183 1		95
05	7595 X	7594	-0-	-1	-0-	571 1	6913 3	N	52			147
06	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	42 9	6783 3	N	65			212
07	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	624 1	6945 3	N	100	177 1		135
08	7657 X	7299	-0-	-358	-0-	57 9	6543 3	N	83			218
						612 1						
						72 9						
						644 1						
						110 9						
						665 1						
						91 9						

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

03	18259 X	22	-0-	-18237	-0-	2 1	20 3	N	-0-			133
04	17040 X	-0-	-0-	-17040	-0-			N	-0-			133
05	11997 X	36	-0-	-11961	-0-	3 1	33 3	N	-0-			133
06	167 X	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 3	N	-0-			133
07	472 X	472	-0-	-0-	-0-	40 1	432 3	N	-0-			133
*08	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	150 1	1475 3	N	-0-			133

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

03	3689 X	3604	-0-	-85	-0-	294 1	3131 3	N	163	172 1		66
04	3540 X	3397	-0-	-143	-0-	179 9	3004 3	N	128			194
05	3534 X	3402	-0-	-132	-0-	252 1	3022 3	N	97	174 1		117
06	3420 X	3400	-0-	-20	-0-	141 9	3038 3	N	80	178 1		19
07	3596 X	3481	-0-	-115	-0-	273 1	3076 3	N	109			128
08	3596 X	3446	-0-	-150	-0-	107 9	3056 3	N	72	178 1		22
						274 1						
						88 9						
						285 1						
						120 9						
						311 1						
						79 9						

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SANTA FE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	188728	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	14487	PERF.	14036 - 14376
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	16870 X	16870	-0-	-0-	-0-	1427 1	15180 3	N	239	181 1	157	
04	16290 X	15640	-0-	-650	-0-	263 9	1202 1	14314 3	N	113	184 1	86
05	16894 X	16894	-0-	-0-	-0-	124 9	1384 1	15322 3	N	171	183 1	74
06	16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	188 9	1342 1	14879 3	N	118		192
07	16864 X	16637	-0-	-227	-0-	130 9	1400 1	15102 3	N	123	175 1	140
08	16895 X	15552	-0-	-1343	-0-	135 9	1427 1	14041 3	N	76	182 1	34
						84 9						

SANTA FE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	189378	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	14289	PERF.	13748 - 13982
03	3844 X	3307	-0-	-537	-0-	281 1	2985 3	N	37			160
04	3630 X	3590	-0-	-40	-0-	41 9	275 1	3274 3	N	37	179 1	18
05	3534 X	3318	-0-	-216	-0-	41 9	272 1	3015 3	N	28		46
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	31 9	263 1	2913 3	N	15		61
07	3317 X	3142	-0-	-175	-0-	17 9	261 1	2818 3	N	57		118
08	3720 X	2526	-0-	-1194	-0-	63 9	228 1	2242 3	N	51		169
						56 9						

SANTA FE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	190284	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	16025	PERF.	13778 - 13950
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM EAST (14,100)		90480 980		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SANTA FE RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	195169	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	15935	PERF.	14121 - 14958
03	4526 #	4508	-0-	-18	-0-	383 1	4072 3	N	48			116
04	4380 #	4230	-0-	-150	-0-	53 9	321 1	3824 3	N	77	174 1	19
05	4526 #	4265	-0-	-261	-0-	85 9	353 1	3912 3	N	-0-		19
06	4301 R	4301	-0-	-0-	-0-	77 9	349 1	3875 3	N	70		89
07	4495 #	4377	-0-	-118	-0-	42 9	368 1	3967 3	N	38		127
08	4495 #	4354	-0-	-141	-0-	62 9	396 1	3896 3	N	56		183

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
TOM EAST (N-68)		90480 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
SANTA FE RANCH		WELL #: 122		RRCID -> 263084		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 14443		PERF.10916		- 11188		
03	28312 X	28312	-0-	-0-	B	-0-	3016	1	25296	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	20506	-0-	20506	B	20506	2568	1	17938	2	Y	-0-		-0-
*05	DLQ G-10	12874	-0-	12874	B	33380	12874	2			Y	-0-		-0-
*06	DLQ G-10	12544	-0-	12544	B	45924	12544	2			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	11528	-0-	11528	B	57452	2166	1	9362	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	10238	-0-	10238	B	67690	1708	1	8530	2	Y	-0-		-0-
SANTA FE RANCH		WELL #: 116		RRCID -> 268614		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 14639		PERF.13369		- 13393		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
TOM GRAHAM (3500-C)		90483 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239												
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #: 1 C		RRCID -> 014732		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3472		- 3482		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
TOM GRAHAM (3540)		90483 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089												
MOSSER & SHANKS		WELL #: 1		RRCID -> 269352		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5528		PERF. 3538		- 3540		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		1
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239												
MOSSER ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 078833		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. N/A				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
TOM GRAHAM (3600)		90483 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239												
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #: 1 T		RRCID -> 014741		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3642		- 3639		
03	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 WTKR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 WTKR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
 TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
 TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 11066 - 11100

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 1		RRCID -> 154266		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900		
LAUREL												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 1		RRCID -> 166731		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172		
A.G. LONG GAS UNIT												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, A.		WELL #: 3		RRCID -> 166880		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO)		90606 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: A 1 C		RRCID -> 124811		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054		
LEYENDECKER - KONE												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (GARNER)		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1		RRCID -> 171734		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376		
GARNER 1054 "C"												
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1H		RRCID -> 217902		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407		
GARNER 1054												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

TOM WALSH (GARNER)		//CONT.//		90606 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		94H	RRCID ->	245862	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9459 - 13807		
03	527 N	501	-0-	-26	-0-		83	1	417	3	Y	1	4
04	510 N	265	-0-	-245	-0-		49	1	216	3	Y	-0-	4
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-		114	1	510	3	Y	-0-	-0-
06	480 N	243	-0-	-237	-0-		49	1	194	3	Y	-0-	-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-		84	1	450	3	Y	3	2
08	620 N	316	-0-	-304	-0-		3	9	48	1	Y	-0-	2

GARNER, TULLY C		WELL #:		99H	RRCID ->	247805	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	9497	PERF. 9398 - 11638		
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		215	1	1087	3	Y	1	4
04	870 N	536	-0-	-334	-0-		98	1	438	3	Y	-0-	4
05	713 N	524	-0-	-189	-0-		96	1	428	3	Y	-0-	-0-
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		342	1	1349	3	Y	-0-	-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-		136	1	732	3	Y	6	3
*08	681 N	681	-0-	-0-	-0-		7	9	104	1	Y	-0-	3

TOM WALSH (OLMOS)		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
STOKES		WELL #:		1R	RRCID ->	204478	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7347 - 7384		
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-		103	1	228	2	Y	1	33
04	DLQ G-10	342	-0-	342	342		61	1	281	2	Y	-0-	33
05	DLQ G-10	247	-0-	247	589		55	1	192	2	Y	-0-	33
06	DLQ G-10	287	-0-	287	876		61	1	226	2	Y	-0-	33
07	DLQ G-10	317	-0-	317	1193		119	1	198	2	Y	-0-	33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1193						Y	NO RPT	33

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204770	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7310 - 7376		
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-		163	1	361	2	Y	-0-	24
04	DLQ G-10	541	-0-	541	541		97	1	444	2	Y	-0-	24
05	DLQ G-10	391	-0-	391	932		87	1	304	2	Y	-0-	24
06	DLQ G-10	453	-0-	453	1385		96	1	357	2	Y	-0-	24
07	DLQ G-10	500	-0-	500	1885		187	1	313	2	Y	-0-	24
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1885						Y	NO RPT	24

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208237	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 7300 - 7362		
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-		170	1	378	2	Y	1	25
04	DLQ G-10	566	-0-	566	566		101	1	465	2	Y	-0-	25
05	DLQ G-10	409	-0-	409	975		91	1	318	2	Y	-0-	25
06	DLQ G-10	474	-0-	474	1449		100	1	374	2	Y	-0-	25
07	DLQ G-10	524	-0-	524	1973		196	1	328	2	Y	-0-	25
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1973						Y	NO RPT	25

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208811		COMPL. DATE 03/06/2005			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	111 1	247 2	Y	1	29		
04	DLQ G-10	369	-0-	369	369	66 1	303 2	Y	-0-	29		
05	DLQ G-10	266	-0-	266	635	59 1	207 2	Y	-0-	29		
06	DLQ G-10	310	-0-	310	945	66 1	244 2	Y	-0-	29		
07	DLQ G-10	342	-0-	342	1287	128 1	214 2	Y	-0-	29		
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1287			Y	NO RPT	29		

REESE		WELL #: 2		RRCID -> 209820		COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422			
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	102 1	226 2	Y	1	57		
04	DLQ G-10	340	-0-	340	340	61 1	279 2	Y	-0-	57		
05	DLQ G-10	246	-0-	246	586	55 1	191 2	Y	-0-	57		
06	DLQ G-10	284	-0-	284	870	60 1	224 2	Y	-0-	57		
07	DLQ G-10	314	-0-	314	1184	118 1	196 2	Y	-0-	57		
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1184			Y	NO RPT	57		

REESE		WELL #: 1		RRCID -> 214737		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437			
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	175 1	390 2	Y	1	64		
04	DLQ G-10	582	-0-	582	582	104 1	478 2	Y	-0-	64		
05	DLQ G-10	421	-0-	421	1003	94 1	327 2	Y	-0-	64		
06	DLQ G-10	487	-0-	487	1490	103 1	384 2	Y	-0-	64		
07	DLQ G-10	539	-0-	539	2029	202 1	337 2	Y	-0-	64		
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2029			Y	NO RPT	64		

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214738		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342			
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	147 1	328 2	Y	-0-	33		
04	DLQ G-10	491	-0-	491	491	88 1	403 2	Y	-0-	33		
05	DLQ G-10	355	-0-	355	846	79 1	276 2	Y	-0-	33		
06	DLQ G-10	411	-0-	411	1257	87 1	324 2	Y	-0-	33		
07	DLQ G-10	454	-0-	454	1711	170 1	284 2	Y	-0-	33		
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1711			Y	NO RPT	33		

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 215038		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456			
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	172 1	382 2	Y	1	31		
04	DLQ G-10	571	-0-	571	571	102 1	469 2	Y	-0-	31		
05	DLQ G-10	413	-0-	413	984	92 1	321 2	Y	-0-	31		
06	DLQ G-10	478	-0-	478	1462	101 1	377 2	Y	-0-	31		
07	DLQ G-10	529	-0-	529	1991	198 1	331 2	Y	-0-	31		
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1991			Y	NO RPT	31		

STOKES		WELL #: 3		RRCID -> 217105		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534			
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	138 1	306 2	Y	1	41		
04	DLQ G-10	458	-0-	458	458	82 1	376 2	Y	-0-	41		
05	DLQ G-10	331	-0-	331	789	74 1	257 2	Y	-0-	41		
06	DLQ G-10	383	-0-	383	1172	81 1	302 2	Y	-0-	41		
07	DLQ G-10	424	-0-	424	1596	159 1	265 2	Y	-0-	41		
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1596			Y	NO RPT	41		

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
REESE		WELL #: 3		RRCID -> 217372		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	112	1	250	2	Y	3	14
						3	9					
04	DLQ G-10	374	-0-	374	374	67	1	307	2	Y	-0-	14
05	DLQ G-10	270	-0-	270	644	60	1	210	2	Y	-0-	14
06	DLQ G-10	313	-0-	313	957	66	1	247	2	Y	-0-	14
07	DLQ G-10	345	-0-	345	1302	129	1	216	2	Y	-0-	14
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1302					Y	NO RPT	14

STOKES		WELL #: 4		RRCID -> 218520		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587			
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	151	1	335	2	Y	-0-	42
04	DLQ G-10	503	-0-	503	503	90	1	413	2	Y	-0-	42
05	DLQ G-10	364	-0-	364	867	81	1	283	2	Y	-0-	42
06	DLQ G-10	421	-0-	421	1288	89	1	332	2	Y	-0-	42
07	DLQ G-10	465	-0-	465	1753	174	1	291	2	Y	-0-	42
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	1753					Y	NO RPT	42

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 260742		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435			
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	185	1	410	2	Y	1	39
						1	9					
04	DLQ G-10	614	-0-	614	614	110	1	504	2	Y	-0-	39
05	DLQ G-10	444	-0-	444	1058	99	1	345	2	Y	-0-	39
06	DLQ G-10	514	-0-	514	1572	109	1	405	2	Y	-0-	39
07	DLQ G-10	568	-0-	568	2140	213	1	355	2	Y	-0-	39
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	2140					Y	NO RPT	39

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261678		COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487			
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	185	1	410	2	Y	-0-	28
04	DLQ G-10	614	-0-	614	614	110	1	504	2	Y	-0-	28
05	DLQ G-10	444	-0-	444	1058	99	1	345	2	Y	-0-	28
06	DLQ G-10	514	-0-	514	1572	109	1	405	2	Y	-0-	28
07	DLQ G-10	568	-0-	568	2140	213	1	355	2	Y	-0-	28
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	2140					Y	NO RPT	28

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
LONG, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 049505		COMPL. DATE 12/15/1970			TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A			
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-	-0-
*06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
*07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	1			Y	-0-	-0-
*08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	10	1	17	3	Y	-0-	-0-

GARNER, JOHN NANCE		WELL #: 4		RRCID -> 052950		COMPL. DATE 06/02/1972			TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	1			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	102	-0-	102	153	102	1			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	51	-0-	51	204	51	1			N	-0-	-0-
06	217 X	13	-0-	-204	-0-	13	1			N	-0-	-0-
*07	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	1			N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT GARNER		WELL #:		2	RRCID ->	053085	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	7205	PERF.	N/A			

03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	542	3	Y	-0-			
04	750 N	490	-0-	-260	-0-	-0-	159	1	331	3	Y	-0-			
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	531	3	Y	-0-			
06	720 N	422	-0-	-298	-0-	-0-	63	1	359	3	Y	-0-			
07	496 N	228	-0-	-268	-0-	-0-	45	1	183	3	Y	-0-			
08	775 N	296	-0-	-479	-0-	-0-	43	1	253	3	Y	-0-			

GARNER, TULLY C.		WELL #:		4	RRCID ->	053086	COMPL. DATE	07/21/1972	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A			

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			

VT GARNER		WELL #:		5	RRCID ->	053368	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A			

03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	362	3	Y	-0-			
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	-0-	150	1	312	3	Y	-0-			
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	372	3	Y	-0-			
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	409	3	Y	-0-			
07	465 N	301	-0-	-164	-0-	-0-	60	1	241	3	Y	-0-			
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	-0-	67	1	389	3	Y	-0-			

DAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	053887	COMPL. DATE	05/18/1972	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	N/A			

03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	553	3	Y	-0-			
04	690 N	629	-0-	-61	-0-	-0-	204	1	425	3	Y	-0-			
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	482	3	Y	-0-			
06	750 N	510	-0-	-240	-0-	-0-	77	1	433	3	Y	-0-			
07	651 N	396	-0-	-255	-0-	-0-	79	1	317	3	Y	-0-			
08	682 N	574	-0-	-108	-0-	-0-	84	1	490	3	Y	-0-			

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	054570	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A			

03	496 N	458	-0-	-38	-0-	-0-	127	1	331	3	Y	-0-	2		
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	-0-	142	1	294	3	Y	-0-	2		
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	377	3	Y	-0-	2		
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	450	3	Y	-0-	2		
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	-0-	88	1	354	3	Y	1	3		
08	527 N	389	-0-	-138	-0-	-0-	1	9	57	1	332	3	Y	-0-	3

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	N/A			

03	372 N	253	-0-	-119	-0-	-0-	70	1	183	3	Y	-0-			
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	-0-	71	1	147	3	Y	-0-			
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	254	3	Y	-0-			
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	-0-	31	1	174	3	Y	-0-			
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	225	3	Y	-0-			
08	356 N	327	-0-	-29	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	-0-			

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		341 N	316	-0-	-25	-0-	87 1	229 3	Y	-0-				-0-
04		270 N	208	-0-	-62	-0-	68 1	140 3	Y	-0-				-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	133 1	305 3	Y	-0-				-0-
06		300 N	159	-0-	-141	-0-	24 1	135 3	Y	-0-				-0-
07		217 N	189	-0-	-28	-0-	38 1	151 3	Y	-0-				-0-
08		387 N	320	-0-	-67	-0-	47 1	273 3	Y	-0-				-0-

VT FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A		
03		341 N	309	-0-	-32	-0-	86 1	223 3	N	-0-				-0-
04		330 N	195	-0-	-135	-0-	63 1	132 3	N	-0-				-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	85 1	197 3	N	-0-				-0-
06		300 N	66	-0-	-234	-0-	10 1	56 3	N	-0-				-0-
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	42 1	169 3	N	-0-				-0-
08		279 N	241	-0-	-38	-0-	35 1	206 3	N	-0-				-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	N/A		
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	138 1	360 3	Y	-0-				7
04		390 N	346	-0-	-44	-0-	112 1	234 3	Y	-0-				7
05		372 N	332	-0-	-40	-0-	100 1	232 3	Y	-0-				7
06		480 N	134	-0-	-346	-0-	20 1	114 3	Y	-0-				7
07		372 N	342	-0-	-30	-0-	68 1	274 3	Y	-0-				7
*08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	85 1	492 3	Y	-0-				7

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	N/A		
03		496 N	448	-0-	-48	-0-	124 1	323 3	Y	1	24	1		5
04		480 N	409	-0-	-71	-0-	132 1	275 3	Y	2				7
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	142 1	327 3	Y	-0-				7
06		420 N	306	-0-	-114	-0-	46 1	260 3	Y	-0-				7
07		434 N	432	-0-	-2	-0-	86 1	346 3	Y	-0-				7
08		465 N	361	-0-	-104	-0-	53 1	308 3	Y	-0-				7

GARDNER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	056288	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A		
03		589 N	471	-0-	-118	-0-	13 1	458 3	Y	-0-				-0-
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	16 1	509 3	Y	-0-				-0-
05		620 N	534	-0-	-86	-0-	8 1	526 3	Y	-0-				-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	7 1	473 3	Y	-0-				-0-
07		558 N	479	-0-	-79	-0-	479 3		Y	-0-				-0-
08		527 N	468	-0-	-59	-0-	468 3		Y	-0-				-0-

VT JOHNS, E. S.		WELL #:		7	RRCID ->	058770	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	N/A		
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	138 1	360 3	Y	-0-	24	1		4
04		450 N	302	-0-	-148	-0-	98 1	203 3	Y	1				5
05		558 N	511	-0-	-47	-0-	155 1	356 3	Y	-0-				5
06		480 N	189	-0-	-291	-0-	28 1	161 3	Y	-0-				5
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	87 1	350 3	Y	-0-				5
*08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	147 1	855 3	Y	-0-				5

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 6		RRCID -> 062538		COMPL. DATE 06/19/1975			TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	222	1	868	3	Y	-0-	-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	184	1	751	3	Y	-0-	-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	243	1	936	3	Y	-0-	-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	203	1	876	3	Y	-0-	-0-
07	961 N	959	-0-	-2	-0-	181	1	778	3	Y	-0-	-0-
08	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	157	1	864	3	Y	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #: 9		RRCID -> 069741		COMPL. DATE 11/24/1976			TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A			
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	150	1	392	3	Y	-0-	-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	173	1	358	3	Y	-0-	-0-
05	496 N	459	-0-	-37	-0-	139	1	320	3	Y	-0-	-0-
06	480 N	322	-0-	-158	-0-	48	1	274	3	Y	-0-	-0-
07	496 N	320	-0-	-176	-0-	64	1	256	3	Y	-0-	-0-
*08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	79	1	459	3	Y	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #: 8		RRCID -> 070472		COMPL. DATE 02/28/1977			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
03	403 N	181	-0-	-222	-0-	50	1	131	3	Y	-0-	-0-
04	330 N	85	-0-	-245	-0-	28	1	57	3	Y	-0-	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	69	1	159	3	Y	-0-	-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	72	1	409	3	Y	-0-	-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	61	1	245	3	Y	-0-	-0-
*08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	84	1	486	3	Y	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #: 10		RRCID -> 070642		COMPL. DATE 03/22/1977			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	249	1	652	3	Y	-0-	-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	235	1	487	3	Y	-0-	-0-
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	186	1	430	3	Y	-0-	-0-
06	840 N	542	-0-	-298	-0-	81	1	461	3	Y	-0-	-0-
07	744 N	581	-0-	-163	-0-	115	1	466	3	Y	-0-	-0-
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	110	1	643	3	Y	-0-	-0-

VT DAWSON		WELL #: 3		RRCID -> 074859		COMPL. DATE 01/13/1978			TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A			
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	137	1	357	3	Y	-0-	-0-
04	540 N	353	-0-	-187	-0-	115	1	238	3	Y	-0-	-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	153	1	353	3	Y	-0-	-0-
06	480 N	346	-0-	-134	-0-	52	1	294	3	Y	-0-	-0-
07	372 N	227	-0-	-145	-0-	45	1	182	3	Y	-0-	-0-
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	71	1	411	3	Y	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #: 14		RRCID -> 074861		COMPL. DATE 01/13/1978			TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A			
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	127	1	330	3	Y	-0-	-0-
04	390 N	333	-0-	-57	-0-	108	1	225	3	Y	-0-	-0-
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	111	1	256	3	Y	-0-	-0-
06	390 N	214	-0-	-176	-0-	32	1	182	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	65	1	263	3	Y	-0-	-0-
*08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	82	1	476	3	Y	-0-	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 2		RRCID -> 074913		COMPL. DATE 01/15/1978			TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A			
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	100	1	261	3	Y	-0-	-0-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	83	1	172	3	Y	-0-	-0-
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	104	1	240	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	39	1	220	3	Y	-0-	-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	53	1	212	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	43	1	253	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-		122 1	319 3	Y	-0-		-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-		167 1	346 3	Y	-0-		-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-		281 1	646 3	Y	-0-		-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-		65 1	367 3	Y	-0-		-0-
07	527 N	346	-0-	-181	-0-		69 1	277 3	Y	-0-		-0-
08	558 N	373	-0-	-185	-0-		55 1	318 3	Y	-0-		-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-		92 1	242 3	Y	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-		64 1	133 3	Y	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-		71 1	163 3	Y	-0-		-0-
06	270 N	163	-0-	-107	-0-		25 1	138 3	Y	-0-		-0-
07	217 N	177	-0-	-40	-0-		35 1	142 3	Y	-0-		-0-
08	248 N	196	-0-	-52	-0-		29 1	167 3	Y	-0-		-0-

VT DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7103 - 7233	
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-		217 1	567 3	Y	-0-		-0-
04	720 N	712	-0-	-8	-0-		231 1	481 3	Y	-0-		-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-		268 1	616 3	Y	-0-		-0-
06	750 N	528	-0-	-222	-0-		79 1	449 3	Y	-0-		-0-
07	744 N	491	-0-	-253	-0-		98 1	393 3	Y	-0-		-0-
08	868 N	566	-0-	-302	-0-		83 1	483 3	Y	-0-		-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	080645	COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 7562 - 7768	
03	310 N	287	-0-	-23	-0-		79 1	208 3	Y	-0-		2
04	300 N	274	-0-	-26	-0-		89 1	185 3	Y	-0-		2
05	310 N	268	-0-	-42	-0-		81 1	187 3	Y	-0-		2
06	270 N	98	-0-	-172	-0-		15 1	83 3	Y	-0-		2
07	279 N	261	-0-	-18	-0-		52 1	209 3	Y	-0-		2
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-		44 1	254 3	Y	-0-		2

VT DAWSON		WELL #:		4	RRCID ->	080646	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7102 - 7238	
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-		195 1	508 3	Y	-0-		-0-
04	570 N	542	-0-	-28	-0-		176 1	366 3	Y	-0-		-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-		234 1	538 3	Y	-0-		-0-
06	690 N	504	-0-	-186	-0-		76 1	428 3	Y	-0-		-0-
07	558 N	455	-0-	-103	-0-		90 1	365 3	Y	-0-		-0-
08	744 N	411	-0-	-333	-0-		60 1	351 3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 813		WELL #:		7	RRCID ->	083026	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 6836 - 6948	
03	93 N	23	-0-	-70	-0-		23 1		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-		24 1	43 3	Y	-0-		-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	086971	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7026 - 7045	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
04	120 N	80	-0-	-40	-0-		11 1	69 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	136	-0-	-81	-0-		16 1	120 3	Y	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-		10 1	80 3	Y	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-		19 1	168 3	Y	-0-		-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-		5 1	125 3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
WM JAMES TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	098532	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6948 - 6970	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	15 N	4	-0-	-11	-0-	1 1	3 3	Y	-0-				-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	1 1	3 3	Y	-0-				-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-				-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-				-0-

VT JAMES		WELL #:		15	RRCID ->	098535	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7103 - 7256	
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	34 1	88 3	Y	-0-				-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	30 1	61 3	Y	-0-				-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	20 1	45 3	Y	-0-				-0-
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	7 1	38 3	Y	-0-				-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	95 1	381 3	Y	-0-				-0-
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	86 1	501 3	Y	-0-				-0-

VT JAMES		WELL #:		16	RRCID ->	098537	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7087 - 7231	
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	79 1	207 3	Y	-0-				-0-
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	116 1	242 3	Y	-0-				-0-
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	123 1	282 3	Y	-0-				-0-
06	270 N	147	-0-	-123	-0-	22 1	125 3	Y	-0-				-0-
07	372 N	244	-0-	-128	-0-	48 1	196 3	Y	-0-				-0-
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	55 1	323 3	Y	-0-				-0-

VT JAMES		WELL #:		17	RRCID ->	098666	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7064 - 7223	
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	133 1	349 3	Y	-0-				-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	216 1	449 3	Y	-0-				-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	211 1	487 3	Y	-0-				-0-
06	480 N	292	-0-	-188	-0-	44 1	248 3	Y	-0-				-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	143 1	576 3	Y	-0-				-0-
08	713 N	529	-0-	-184	-0-	78 1	451 3	Y	-0-				-0-

GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		6	RRCID ->	111144	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6834 - 6944	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	Y	-0-				-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112499	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7526 - 7553	
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	103 1	270 3	Y	-0-				2
04	390 N	175	-0-	-215	-0-	57 1	118 3	Y	-0-				2
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	105 1	242 3	Y	-0-				2
06	360 N	253	-0-	-107	-0-	38 1	215 3	Y	-0-				2
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	53 1	214 3	Y	-0-				2
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	50 1	293 3	Y	-0-				2

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	114028	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	7544 - 7578	
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	162 1	425 3	Y	-0-				2
04	600 N	402	-0-	-198	-0-	131 1	271 3	Y	-0-				2
05	496 N	137	-0-	-359	-0-	41 1	96 3	Y	-0-				2
06	570 N	439	-0-	-131	-0-	66 1	373 3	Y	-0-				2
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	70 1	284 3	Y	-0-				2
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	66 1	385 3	Y	-0-				2

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
LEYENDECKER				WELL #: 1	RRCID -> 119160	COMPL. DATE 02/18/1985	TOTAL DEPTH 7345	PERF. 7110	- 7222								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	54	1	94	3	Y	-0-				-0-		
LEYENDECKER "A"											WELL #: 3	RRCID -> 119704	COMPL. DATE 12/28/1985	TOTAL DEPTH 7228	PERF. 6953	- 7070	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	152	1	267	3	N	-0-				-0-		
HUNTER, LARRY T. ET AL											WELL #: 2	RRCID -> 120222	COMPL. DATE 04/15/1994	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 7000	- 7130	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-		
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	1		N	-0-				-0-		
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	1		N	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-		
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	58	1	102	3	N	-0-				-0-		
VT HUNTER, LARRY T. ET AL											WELL #: 3	RRCID -> 120953	COMPL. DATE 04/16/1986	TOTAL DEPTH 7247	PERF. 7006	- 7092	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	Y	-0-				-0-		
VT HUNTER, LARRY T. ET AL											WELL #: 1	RRCID -> 121809	COMPL. DATE 07/15/1986	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 7018	- 7128	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	1		Y	-0-				-0-		
*08	1500 N	1713	-0-	-0-	-0-	213	213	106	1	1607	3	Y	-0-		-0-		
GARNER, TULLY C.											WELL #: 11	RRCID -> 122398	COMPL. DATE 10/17/1986	TOTAL DEPTH 7190	PERF. 6871	- 6959	
03	527 N	350	-0-	-177	-0-		71	1	279	3	Y	-0-			-0-		
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-		
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-		
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-		137	1	588	3	Y	-0-			-0-		
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-		69	1	300	3	Y	-0-			-0-		
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-		57	1	316	3	Y	-0-			-0-		
GARNER, TULLY C.											WELL #: 12	RRCID -> 122399	COMPL. DATE 10/16/1986	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6854	- 6958	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606	600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #: A 1		RRCID ->	122841	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6843 - 6960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	254 1	1285 3	Y	-0-	-0-	
04		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	272 1	1215 3	Y	-0-	-0-	
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	287 1	1283 3	Y	-0-	-0-	
06		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	321 1	1266 3	Y	-0-	-0-	
07		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	250 1	1345 3	Y	-0-	-0-	
*08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	208 1	1154 3	Y	-0-	-0-	

LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 1 T		RRCID ->	123084	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6951 - 7062	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	21 1	38 3	Y	-0-	-0-	

VT DAWSON		WELL #: 7		RRCID ->	125190	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7135 - 7300	
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	117 1	304 3	Y	-0-	-0-	
04		420 N	290	-0-	-130	-0-	94 1	196 3	Y	-0-	-0-	
05		434 N	345	-0-	-89	-0-	104 1	241 3	Y	-0-	-0-	
06		420 N	227	-0-	-193	-0-	34 1	193 3	Y	-0-	-0-	
07		310 N	171	-0-	-139	-0-	34 1	137 3	Y	-0-	-0-	
08		341 N	193	-0-	-148	-0-	28 1	165 3	Y	-0-	-0-	

LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 5		RRCID ->	125585	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7013 - 7129	
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	84 1	147 3	Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH "1060"		WELL #: 2		RRCID ->	126591	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6776 - 6888	
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	5 1	9 3	Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH "1058"		WELL #: 1		RRCID ->	126593	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6680 - 6788	
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	25 1	388 3	Y	-0-	-0-	
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-	-0-	
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-	-0-	
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-	-0-	
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	3 1	235 3	Y	-0-	-0-	
08		248 N	222	-0-	-26	-0-	13 1	209 3	Y	-0-	-0-	

LONG, J.E.		WELL #: 1		RRCID ->	126915	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6927 - 7036	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	48 1	84 3	Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	305	1	536	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830																	
03		899 N	848	-0-	-51	-0-	172	1	676	3	Y	-0-					-0-
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	167	1	684	3	Y	-0-					-0-
05		961 N	899	-0-	-62	-0-	185	1	714	3	Y	-0-					-0-
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	165	1	709	3	Y	-0-					-0-
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	170	1	734	3	Y	-0-					-0-
08		899 N	694	-0-	-205	-0-	107	1	587	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979																	
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	3	Y	-0-					-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	32	1	144	3	Y	-0-					-0-
05		186 N	154	-0-	-32	-0-	28	1	126	3	Y	-0-					-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	3	Y	-0-					-0-
07		186 N	114	-0-	-72	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
08		155 N	92	-0-	-63	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774																	
03		403 N	213	-0-	-190	-0-	59	1	154	3	N	-0-					2
04		330 N	102	-0-	-228	-0-	33	1	69	3	N	-0-					2
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	84	1	194	3	N	-0-					2
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	42	1	239	3	N	-0-					2
07		93 N	41	-0-	-52	-0-	8	1	33	3	N	-0-					2
*08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	44	1	253	3	N	-0-					2

VT BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651																	
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	127	1	331	3	Y	-0-					-0-
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	64	1	133	3	Y	-0-					-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	76	1	174	3	Y	-0-					-0-
06		270 N	179	-0-	-91	-0-	27	1	152	3	Y	-0-					-0-
07		217 N	182	-0-	-35	-0-	36	1	146	3	Y	-0-					-0-
08		248 N	199	-0-	-49	-0-	29	1	170	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169																	
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	147	1	385	3	N	-0-					-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	174	1	362	3	N	-0-					-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	179	1	414	3	N	-0-					-0-
06		390 N	341	-0-	-49	-0-	51	1	290	3	N	-0-					-0-
07		403 N	388	-0-	-15	-0-	77	1	311	3	N	-0-					-0-
*08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	73	1	426	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LEYENDECKER - KONE		WELL #:		3	RRCID ->	133484	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7144 - 7154				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		1	RRCID ->	134822	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6853 - 6927				
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	196	1	344	3	Y	-0-				-0-

LONG, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	135305	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7007 - 7116				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	50	1	88	3	Y	-0-				-0-

GARNER, J.N.		WELL #:		9	RRCID ->	139722	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 6850 - 6935				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	22	1	39	3	Y	-0-				-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		407	RRCID ->	139828	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7017 - 7138				
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1				Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-			-0-
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	102	1	180	3	Y	-0-				-0-

MILLER, GWEN #1		WELL #:		1	RRCID ->	141560	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7133 - 7237				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		2	RRCID ->	141660	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 6658 - 6757				
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	21	1	107	3	Y	-0-				-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	3	Y	-0-				-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	22	1	99	3	Y	-0-				-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	24	1	95	3	Y	-0-				-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	16	1	85	3	Y	-0-				-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	17	1	94	3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GARNER, TULLY C. 1056		WELL #: A 3		RRCID -> 141997		COMPL. DATE 07/19/1992			TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	3	Y	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	Y	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	29	1	116	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	6	1	33	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	5	1	28	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 20		RRCID -> 141998		COMPL. DATE 07/26/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741					
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	16	1	79	3	Y	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	3	Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106	3	Y	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	3	Y	-0-			-0-
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	28	1	154	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. 978		WELL #: 14		RRCID -> 142012		COMPL. DATE 08/04/1992			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876					
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	39	1	198	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	40	1	181	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	38	1	149	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	33	1	177	3	Y	-0-			-0-
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 15		RRCID -> 142216		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714					
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	18	1	91	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	3	Y	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	19	1	86	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	18	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 16		RRCID -> 142300		COMPL. DATE 09/10/1992			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730					
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 21		RRCID -> 142302		COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835					
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	166	1	840	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	93	1	417	3	Y	-0-			-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	116	1	517	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	82	1	322	3	Y	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	101	1	543	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	365	-0-	-100	-0-	56	1	309	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 22		RRCID -> 142520		COMPL. DATE 09/17/1992			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894					
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	37	1	189	3	Y	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	46	1	207	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	44	1	199	3	Y	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	52	1	207	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	36	1	194	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	136	-0-	-112	-0-	21	1	115	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
LEYENDECKER KONE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	142545	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7009 - 7133				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-		140	1	246	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		19	RRCID ->	142561	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6680 - 6696				
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-		11	1	54	3	Y	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-		6	1	25	3	Y	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-		16	1	74	3	Y	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-		19	1	73	3	Y	-0-			-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-		10	1	51	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-		6	1	31	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		23	RRCID ->	142776	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6684 - 6785				
03	124	N	87	-0-	-37	-0-		14	1	73	3	Y	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-		12	1	54	3	Y	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-		19	1	87	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-		2	1	8	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-		2	3			Y	-0-			-0-
08	93	N	22	-0-	-71	-0-		3	1	19	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		24	RRCID ->	142802	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6664 - 6772				
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-		33	1	166	3	Y	-0-			-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-		22	1	97	3	Y	-0-			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-		27	1	122	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-		24	1	96	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-		15	1	82	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	32	-0-	-123	-0-		5	1	27	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		27	RRCID ->	142961	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6770 - 6874				
03	341	N	276	-0-	-65	-0-		46	1	230	3	Y	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-		49	1	220	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-		51	1	226	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-		54	1	214	3	Y	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-		45	1	240	3	Y	-0-			-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-		44	1	245	3	Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		3	RRCID ->	142999	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6683 - 6793				
03	589	N	498	-0-	-91	-0-		82	1	416	3	Y	-0-			-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-		86	1	382	3	Y	-0-			-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-		107	1	478	3	Y	-0-			-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-		103	1	405	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-		73	1	396	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	372	-0-	-217	-0-		57	1	315	3	Y	-0-			-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		507	RRCID ->	143068	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	7050 - 7171				
03	186	N	55	-0-	-131	-0-		55	1			Y	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	1			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-		70	1	122	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	143138	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6625 - 6728		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		310 N	257	-0-	-53	-0-	15 1	242 3	Y		-0-		-0-	
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y		-0-		-0-	
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		Y		-0-		-0-	
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y		-0-		-0-	
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	6 1	478 3	Y		-0-		-0-	
*08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	37 1	565 3	Y		-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		26	RRCID ->	143174	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	6675 - 6785		
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	19 1	95 3	Y		-0-		-0-	
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	12 1	56 3	Y		-0-		-0-	
05		62 N	29	-0-	-33	-0-	5 1	24 3	Y		-0-		-0-	
06		120 N	43	-0-	-77	-0-	9 1	34 3	Y		-0-		-0-	
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	9 1	47 3	Y		-0-		-0-	
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 3	Y		-0-		-0-	

LEYENDECKER DAWSON UNIT		WELL #:		B 7	RRCID ->	143175	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6968 - 7083		
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y		-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	

GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	143189	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6782 - 6893		
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	25 1	388 3	Y		-0-		-0-	
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y		-0-		-0-	
05		434 N	402	-0-	-32	-0-	402 3		Y		-0-		-0-	
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y		-0-		-0-	
07		403 N	374	-0-	-29	-0-	4 1	370 3	Y		-0-		-0-	
08		403 N	181	-0-	-222	-0-	11 1	170 3	Y		-0-		-0-	

CACTUS JACK		WELL #:		4	RRCID ->	143291	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6652		
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	195 1	987 3	Y		-0-		-0-	
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	178 1	791 3	Y		-0-		-0-	
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	176 1	789 3	Y		-0-		-0-	
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	190 1	752 3	Y		-0-		-0-	
07		899 N	553	-0-	-346	-0-	87 1	466 3	Y		-0-		-0-	
08		899 N	688	-0-	-211	-0-	105 1	583 3	Y		-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		31	RRCID ->	143456	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6672 - 6780		
03		310 N	305	-0-	-5	-0-	62 1	243 3	Y		-0-		-0-	
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	55 1	227 3	Y		-0-		-0-	
05		372 N	276	-0-	-96	-0-	57 1	219 3	Y		-0-		-0-	
06		300 N	276	-0-	-24	-0-	52 1	224 3	Y		-0-		-0-	
07		279 N	271	-0-	-8	-0-	51 1	220 3	Y		-0-		-0-	
08		279 N	267	-0-	-12	-0-	41 1	226 3	Y		-0-		-0-	

GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	143546	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6774 - 6786		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	143571	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7051 - 7172
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	-0-		

GARNER RANCH 1057		WELL #:		1	RRCID ->	143579	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6573 - 6657
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	Y	-0-	-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-	-0-
05	527 N	316	-0-	-211	-0-	316	3			Y	-0-	-0-
06	390 N	78	-0-	-312	-0-	78	3			Y	-0-	-0-
07	434 N	42	-0-	-392	-0-	42	3			Y	-0-	-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6703 - 6817
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-	-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-	-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		29	RRCID ->	143744	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6704 - 6785
03	806 N	760	-0-	-46	-0-	125	1	635	3	Y	-0-	-0-
04	870 N	641	-0-	-229	-0-	117	1	524	3	Y	-0-	-0-
05	899 N	423	-0-	-476	-0-	77	1	346	3	Y	-0-	-0-
06	750 N	488	-0-	-262	-0-	99	1	389	3	Y	-0-	-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	590	3	Y	-0-	-0-
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	81	1	447	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		30	RRCID ->	143849	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6794
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	76	1	383	3	Y	-0-	-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	69	1	306	3	Y	-0-	-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	58	1	259	3	Y	-0-	-0-
06	450 N	234	-0-	-216	-0-	47	1	187	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	199	-0-	-204	-0-	31	1	168	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	163	-0-	-147	-0-	25	1	138	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		33	RRCID ->	143871	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 - 6828
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	53	1	206	3	Y	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	41	1	169	3	Y	-0-	-0-
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	54	1	207	3	Y	-0-	-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	43	1	187	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	36	1	157	3	Y	-0-	-0-
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	25	1	136	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		32	RRCID ->	143896	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6684 - 6798
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	52	1	265	3	Y	-0-	-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	81	1	361	3	Y	-0-	-0-
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	62	1	277	3	Y	-0-	-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	73	1	289	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	350	-0-	-115	-0-	55	1	295	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	42	1	230	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CACTUS JACK		WELL #:		5	RRCID ->	144013	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6729 - 6831
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	78 1	392 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	84 1	376 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	102 1	457 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	96 1	382 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	82 1	441 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	471	-0-	-87	-0-	72 1	399 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	6848 - 6955
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #:		8	RRCID ->	144392	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7057 - 7180
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		3	RRCID ->	144439	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6614 - 6707
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	144577	COMPL. DATE	04/11/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6983 - 7105
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	54 1	94 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		25	RRCID ->	144971	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6616 - 6720
03	1085 N	857	-0-	-228	-0-	23 1	834 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	28 1	879 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	16 1	999 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	15 1	941 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	894 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	746	-0-	-277	-0-	746 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145117	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7100 - 7227
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	112 1	198 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		35	RRCID ->	145560	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6670 -	6778
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	24 1	119 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	22 1	97 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	23 1	104 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	25 1	100 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	17 1	91 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	18 1	101 3	Y	-0-	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		19	RRCID ->	145604	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6744 -	6858
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		34	RRCID ->	146347	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6623 -	6730
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	27 1	118 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	17 1	76 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	24 1	96 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	3 1	17 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	3 1	15 3	Y	-0-	-0-			-0-

JAMES TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	146484	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6729 -	6848
03	961 N	607	-0-	-354	-0-	123 1	484 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	117 1	478 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	527 N	189	-0-	-338	-0-	39 1	150 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	600 N	10	-0-	-590	-0-	2 1	8 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	620 N	4	-0-	-616	-0-	1 1	3 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	186 N	11	-0-	-175	-0-	2 1	9 3	Y	-0-	-0-			-0-

ARCHIE LONG		WELL #:		607	RRCID ->	147495	COMPL. DATE	11/24/1993	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7096 -	7232
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 1		N	-0-	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	150061	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7240 -	7382
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 1		Y	-0-	-0-			-0-
04	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 1		Y	-0-	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-			-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-	-0-			-0-
*07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 1		Y	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #:		B 11	RRCID ->	151788	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5151 -	5163
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	152245	COMPL. DATE	11/26/1994	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7072 - 7195				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-		50	1	88	3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		13	RRCID ->	155201	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7289 - 7325				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VT GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	161919	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7051 - 7075				
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	261	1	681	3	Y	-0-				-0-
04	840 N	670	-0-	-170	-0-	218	1	452	3	Y	-0-				-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	254	1	586	3	Y	-0-				-0-
06	900 N	510	-0-	-390	-0-	77	1	433	3	Y	-0-				-0-
07	682 N	506	-0-	-176	-0-	100	1	406	3	Y	-0-				-0-
08	837 N	680	-0-	-157	-0-	100	1	580	3	Y	-0-				-0-

VT GARNER		WELL #:		3	RRCID ->	162752	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 6981 - 7105				
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	231	1	605	3	Y	-0-				-0-
04	750 N	712	-0-	-38	-0-	231	1	481	3	Y	-0-				-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	244	1	563	3	Y	-0-				-0-
06	780 N	543	-0-	-237	-0-	82	1	461	3	Y	-0-				-0-
07	744 N	526	-0-	-218	-0-	104	1	422	3	Y	-0-				-0-
08	806 N	678	-0-	-128	-0-	99	1	579	3	Y	-0-				-0-

VT GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	162753	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6986 - 7113				
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	190	1	497	3	Y	-0-				-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	238	1	493	3	Y	-0-				-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	254	1	584	3	Y	-0-				-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	114	1	644	3	Y	-0-				-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	155	1	626	3	Y	-0-				-0-
08	713 N	487	-0-	-226	-0-	71	1	416	3	Y	-0-				-0-

VT JAMES		WELL #:		19	RRCID ->	162776	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7040 - 7197				
03	868 N	862	-0-	-6	-0-	239	1	623	3	Y	-0-				-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	293	1	607	3	Y	-0-				-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	273	1	628	3	Y	-0-				-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	147	1	832	3	Y	-0-				-0-
07	930 N	749	-0-	-181	-0-	149	1	600	3	Y	-0-				-0-
08	899 N	336	-0-	-563	-0-	49	1	287	3	Y	-0-				-0-

VT DAWSON		WELL #:		8	RRCID ->	163033	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7208 - 7362				
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	107	1	281	3	Y	-0-				-0-
04	390 N	130	-0-	-260	-0-	42	1	88	3	Y	-0-				-0-
05	403 N	39	-0-	-364	-0-	12	1	27	3	Y	-0-				-0-
06	390 N	32	-0-	-358	-0-	5	1	27	3	Y	-0-				-0-
07	124 N	12	-0-	-112	-0-	2	1	10	3	Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
VT DAWSON		WELL #:		9	RRCID ->	163035	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7209 - 7368				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	369	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1	311	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-		202	1	465	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480 N	304	-0-	-176	-0-	-0-		46	1	258	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 N	366	-0-	-99	-0-	-0-		73	1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	527 N	387	-0-	-140	-0-	-0-		57	1	330	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		4	RRCID ->	167200	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6696 - 6719				
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	14	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	-0-		24	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER/KONE		WELL #:		5	RRCID ->	168186	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7101 - 7114				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-

J N GARNER 1057		WELL #:		5	RRCID ->	168197	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6726 - 6737				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		1	RRCID ->	193612	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6976 - 7111				
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-		339	1	884	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	-0-		327	1	678	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	-0-		356	1	819	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1170 N	926	-0-	-244	-0-	-0-		139	1	787	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-		213	1	858	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	-0-		156	1	905	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		41	RRCID ->	194796	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6655 - 6758				
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	487	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	502	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	465	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	496	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	486	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	381	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		42	RRCID ->	194826	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6693 - 6804				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 39		RRCID -> 195095		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	213 1	835 3	Y	-0-	-0-	
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	190 1	778 3	Y	-0-	-0-	
05	1178 N	952	-0-	-226	-0-	196 1	756 3	Y	-0-	-0-	
06	1020 N	920	-0-	-100	-0-	173 1	747 3	Y	-0-	-0-	
07	992 N	934	-0-	-58	-0-	176 1	758 3	Y	-0-	-0-	
08	961 N	776	-0-	-185	-0-	119 1	657 3	Y	-0-	-0-	

JAMES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 195096		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819		
03	775 N	562	-0-	-213	-0-	114 1	448 3	Y	-0-	-0-	
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	75 1	308 3	Y	-0-	-0-	
05	744 N	391	-0-	-353	-0-	81 1	310 3	Y	-0-	-0-	
06	540 N	335	-0-	-205	-0-	63 1	272 3	Y	-0-	-0-	
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	67 1	287 3	Y	-0-	-0-	
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	57 1	314 3	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 44		RRCID -> 195189		COMPL. DATE 06/09/2003			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785		
03	465 N	366	-0-	-99	-0-	60 1	306 3	Y	-0-	-0-	
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	72 1	319 3	Y	-0-	-0-	
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	72 1	324 3	Y	-0-	-0-	
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	73 1	288 3	Y	-0-	-0-	
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	67 1	359 3	Y	-0-	-0-	
08	403 N	308	-0-	-95	-0-	47 1	261 3	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 40		RRCID -> 195290		COMPL. DATE 05/27/2003			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796		
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	84 1	425 3	Y	-0-	-0-	
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	100 1	448 3	Y	-0-	-0-	
05	527 N	470	-0-	-57	-0-	86 1	384 3	Y	-0-	-0-	
06	480 N	398	-0-	-82	-0-	80 1	318 3	Y	-0-	-0-	
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	69 1	373 3	Y	-0-	-0-	
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	62 1	344 3	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 45		RRCID -> 195291		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 2		RRCID -> 195404		COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182		
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	186 1	487 3	Y	-0-	-0-	
04	540 N	502	-0-	-38	-0-	163 1	339 3	Y	-0-	-0-	
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	183 1	422 3	Y	-0-	-0-	
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	79 1	445 3	Y	-0-	-0-	
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	97 1	391 3	Y	-0-	-0-	
08	558 N	346	-0-	-212	-0-	51 1	295 3	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C		WELL #: 55		RRCID -> 195486		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766		
03	837 N	800	-0-	-37	-0-	132 1	668 3	Y	-0-	-0-	
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	137 1	611 3	Y	-0-	-0-	
05	899 N	774	-0-	-125	-0-	141 1	633 3	Y	-0-	-0-	
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	148 1	586 3	Y	-0-	-0-	
07	775 N	701	-0-	-74	-0-	110 1	591 3	Y	-0-	-0-	
08	775 N	664	-0-	-111	-0-	101 1	563 3	Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		56	RRCID ->	195835	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6740 - 6844
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	713 N	620	-0-	-93	-0-	102	1	518	3	Y	-0-	-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	113	1	502	3	Y	-0-	-0-
05	775 N	405	-0-	-370	-0-	74	1	331	3	Y	-0-	-0-
06	600 N	296	-0-	-304	-0-	60	1	236	3	Y	-0-	-0-
07	651 N	156	-0-	-495	-0-	24	1	132	3	Y	-0-	-0-
08	403 N	220	-0-	-183	-0-	34	1	186	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		57	RRCID ->	196227	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6833 - 6950
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6657 - 6760
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6632 - 6734
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	Y	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999 - 7127
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	206	1	540	3	N	-0-	-0-
04	690 N	486	-0-	-204	-0-	158	1	328	3	N	-0-	-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	258	1	594	3	N	-0-	-0-
06	720 N	641	-0-	-79	-0-	96	1	545	3	N	-0-	-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	133	1	539	3	N	-0-	-0-
08	837 N	712	-0-	-125	-0-	104	1	608	3	N	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6673 - 6776
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6795
03	527 N	335	-0-	-192	-0-	55	1	280	3	Y	-0-	-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	71	1	315	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	412	-0-	-53	-0-	75	1	337	3	Y	-0-	-0-
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	57	1	226	3	Y	-0-	-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	69	1	373	3	Y	-0-	-0-
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	63	1	350	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		52	RRCID ->	197726	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6668 -	6775	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		434 N	314	-0-	-120	-0-	52 1	262 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		330 N	318	-0-	-12	-0-	58 1	260 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		434 N	306	-0-	-128	-0-	56 1	250 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		300 N	238	-0-	-62	-0-	48 1	190 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		341 N	239	-0-	-102	-0-	37 1	202 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		310 N	271	-0-	-39	-0-	41 1	230 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		54	RRCID ->	197733	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6665 -	6762	
03		558 N	377	-0-	-181	-0-	62 1	315 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		540 N	436	-0-	-104	-0-	80 1	356 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		558 N	468	-0-	-90	-0-	85 1	383 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	92 1	362 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		465 N	455	-0-	-10	-0-	71 1	384 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		465 N	436	-0-	-29	-0-	67 1	369 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		46	RRCID ->	197892	COMPL. DATE	11/16/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6708 -	6822	
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	7 1	34 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	6 1	25 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	9 1	39 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	7 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		50	RRCID ->	198218	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6606 -	6722	
03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	129 1	654 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	142 1	633 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	152 1	681 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	146 1	577 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	99 1	535 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	100 1	555 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		48	RRCID ->	198219	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6727 -	6750	
03		93 N	34	-0-	-59	-0-	6 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	15 1	69 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	14 1	60 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	11 1	45 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		93 N	35	-0-	-58	-0-	6 1	29 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		62 N	28	-0-	-34	-0-	4 1	24 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		62	RRCID ->	198224	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	6649 -	6760	
03		651 N	649	-0-	-2	-0-	107 1	542 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	113 1	502 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		713 N	589	-0-	-124	-0-	108 1	481 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		630 N	560	-0-	-70	-0-	113 1	447 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		651 N	530	-0-	-121	-0-	83 1	447 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		589 N	506	-0-	-83	-0-	77 1	429 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		68	RRCID ->	198922	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 -	6758	
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	151 1	762 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	167 1	746 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		1054 N	938	-0-	-116	-0-	171 1	767 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	183 1	725 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		930 N	734	-0-	-196	-0-	115 1	619 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		930 N	717	-0-	-213	-0-	110 1	607 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7002 - 7130	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	108 1	282 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	123 1	255 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	117 1	268 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	390 N	319	-0-	-71	-0-	48 1	271 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	403 N	229	-0-	-174	-0-	45 1	184 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	372 N	178	-0-	-194	-0-	26 1	152 3	Y	-0-	-0-			-0-

VT GARNER		WELL #:		13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6973 - 7094	
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	140 1	367 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	160 1	333 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	155 1	358 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	480 N	300	-0-	-180	-0-	45 1	255 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	86 1	347 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	496 N	437	-0-	-59	-0-	64 1	373 3	Y	-0-	-0-			-0-

GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835	
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	12 1	197 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-	-0-			-0-
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		Y	-0-	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-	-0-			-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	3 1	218 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	13 1	205 3	Y	-0-	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		76	RRCID ->	199301	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6738 - 6847	
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	166 1	841 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	177 1	788 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	178 1	799 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	180 1	712 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	930 N	816	-0-	-114	-0-	128 1	688 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	930 N	770	-0-	-160	-0-	118 1	652 3	Y	-0-	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		72	RRCID ->	199345	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	6662 - 6770	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	3 1	13 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 1	37 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		73	RRCID ->	199386	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6672 - 6780	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		74	RRCID ->	199387	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6726 - 6835	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7 1	31 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13 1	71 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 65		RRCID -> 199587		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	112 1	569 3	Y	-0-	-0-	
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	116 1	518 3	Y	-0-	-0-	
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	122 1	547 3	Y	-0-	-0-	
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	127 1	502 3	Y	-0-	-0-	
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	91 1	492 3	Y	-0-	-0-	
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	91 1	506 3	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 75		RRCID -> 199690		COMPL. DATE 02/09/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809		
03	682 N	585	-0-	-97	-0-	97 1	488 3	Y	-0-	-0-	
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	108 1	480 3	Y	-0-	-0-	
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	144 1	645 3	Y	-0-	-0-	
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	146 1	577 3	Y	-0-	-0-	
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	100 1	538 3	Y	-0-	-0-	
08	775 N	550	-0-	-225	-0-	84 1	466 3	Y	-0-	-0-	

CACTUS JACK		WELL #: 9		RRCID -> 199979		COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744		
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	163 1	827 3	Y	-0-	-0-	
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	163 1	724 3	Y	-0-	-0-	
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	181 1	812 3	Y	-0-	-0-	
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	196 1	774 3	Y	-0-	-0-	
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	135 1	727 3	Y	-0-	-0-	
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	126 1	697 3	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 77		RRCID -> 200434		COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787		
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	2 1	8 3	Y	-0-	-0-	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	46 1	203 3	Y	-0-	-0-	
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5 1	22 3	Y	-0-	-0-	
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	

CACTUS JACK		WELL #: 8		RRCID -> 200435		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703		
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	153 1	773 3	Y	-0-	-0-	
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	153 1	682 3	Y	-0-	-0-	
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	163 1	731 3	Y	-0-	-0-	
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	160 1	630 3	Y	-0-	-0-	
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	119 1	638 3	Y	-0-	-0-	
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	110 1	609 3	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 78		RRCID -> 200781		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933		
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	47 1	236 3	Y	-0-	-0-	
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	40 1	179 3	Y	-0-	-0-	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	40 1	178 3	Y	-0-	-0-	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	43 1	170 3	Y	-0-	-0-	
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11 1	62 3	Y	-0-	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 79		RRCID -> 200888		COMPL. DATE 04/04/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GARNER, TULLY C.		WELL #:		80	RRCID ->	201254	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6814			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		82	RRCID ->	201256	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6582 - 6686			
03	806 N	753	-0-	-53	-0-	124	1	629	3	Y	-0-				-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	127	1	564	3	Y	-0-				-0-
05	806 N	716	-0-	-90	-0-	131	1	585	3	Y	-0-				-0-
06	720 N	578	-0-	-142	-0-	117	1	461	3	Y	-0-				-0-
07	713 N	621	-0-	-92	-0-	97	1	524	3	Y	-0-				-0-
08	713 N	413	-0-	-300	-0-	63	1	350	3	Y	-0-				-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		3	RRCID ->	202014	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7052 - 7207			
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	55	1	143	3	Y	-0-				-0-
04	240 N	178	-0-	-62	-0-	58	1	120	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	50	1	115	3	Y	-0-				-0-
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	16	1	89	3	Y	-0-				-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	28	1	111	3	Y	-0-				-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	Y	-0-				-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2	RRCID ->	202196	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7156 - 7330			
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	74	1	193	3	Y	-0-				-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	93	1	193	3	Y	-0-				-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	84	1	195	3	Y	-0-				-0-
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	32	1	184	3	Y	-0-				-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	55	1	220	3	Y	-0-				-0-
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	44	1	255	3	Y	-0-				-0-

VT JAMES		WELL #:		22	RRCID ->	202287	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7029 - 7173			
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	231	1	604	3	N	-0-				-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	258	1	535	3	N	-0-				-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	273	1	629	3	N	-0-				-0-
06	810 N	626	-0-	-184	-0-	94	1	532	3	N	-0-				-0-
07	806 N	283	-0-	-523	-0-	56	1	227	3	N	-0-				-0-
08	899 N	199	-0-	-700	-0-	29	1	170	3	N	-0-				-0-

VT GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	202513	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7017 - 7133			
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	205	1	536	3	Y	-0-				-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	290	1	603	3	Y	-0-				-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	269	1	619	3	Y	-0-				-0-
06	690 N	498	-0-	-192	-0-	75	1	423	3	Y	-0-				-0-
07	713 N	348	-0-	-365	-0-	69	1	279	3	Y	-0-				-0-
08	713 N	348	-0-	-365	-0-	51	1	297	3	Y	-0-				-0-

VT JAMES		WELL #:		21	RRCID ->	202514	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7047 - 7180			
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	100	1	261	3	N	-0-				-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	99	1	207	3	N	-0-				-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	94	1	217	3	N	-0-				-0-
06	360 N	123	-0-	-237	-0-	19	1	104	3	N	-0-				-0-
07	310 N	62	-0-	-248	-0-	12	1	50	3	N	-0-				-0-
08	310 N	18	-0-	-292	-0-	3	1	15	3	N	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VT GARNER		WELL #: 14		RRCID -> 202537		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	219 1	571 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	630 N	581	-0-	-49	-0-	189 1	392 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744 N	567	-0-	-177	-0-	172 1	395 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720 N	406	-0-	-314	-0-	61 1	345 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	589 N	518	-0-	-71	-0-	103 1	415 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	473	-0-	-85	-0-	69 1	404 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAWSON		WELL #: 10		RRCID -> 202833		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191					
03	217 N	39	-0-	-178	-0-	11 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	63 1	131 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	370 1	854 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	64 1	365 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	41 1	167 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	324 N	89	-0-	-235	-0-	13 1	76 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #: 23		RRCID -> 203079		COMPL. DATE 07/12/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187					
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	171 1	445 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	216 1	449 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	238 1	547 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	85 1	479 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	682 N	639	-0-	-43	-0-	127 1	512 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775 N	400	-0-	-375	-0-	59 1	341 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 6		RRCID -> 203558		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198					
03	527 N	443	-0-	-84	-0-	123 1	320 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	151 1	314 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	174 1	402 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420 N	262	-0-	-158	-0-	39 1	223 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	96 1	386 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	573 N	477	-0-	-96	-0-	70 1	407 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 7		RRCID -> 203569		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688					
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #: 24		RRCID -> 203571		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203					
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	228 1	595 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	243 1	504 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	248 1	571 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690 N	475	-0-	-215	-0-	71 1	404 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	713 N	570	-0-	-143	-0-	113 1	457 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	713 N	573	-0-	-140	-0-	84 1	489 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 1060		WELL #: 5		RRCID -> 204092		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135															
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	193	1	505	3	Y	-0-			-0-
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	206	1	427	3	Y	-0-			-0-
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	203	1	469	3	Y	-0-			-0-
06		630 N	434	-0-	-196	-0-	65	1	369	3	Y	-0-			-0-
07		651 N	408	-0-	-243	-0-	81	1	327	3	Y	-0-			-0-
08		651 N	290	-0-	-361	-0-	43	1	247	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195															
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	203	1	532	3	N	-0-			-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	208	1	431	3	N	-0-			-0-
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	220	1	508	3	N	-0-			-0-
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	80	1	452	3	N	-0-			-0-
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	103	1	418	3	N	-0-			-0-
*08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	78	1	453	3	N	-0-			-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180															
03		558 N	527	-0-	-31	-0-	146	1	381	3	Y	-0-			-0-
04		810 N	616	-0-	-194	-0-	200	1	416	3	Y	-0-			-0-
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	306	1	704	3	Y	-0-			-0-
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	102	1	579	3	Y	-0-			-0-
07		651 N	504	-0-	-147	-0-	100	1	404	3	Y	-0-			-0-
08		773 N	641	-0-	-132	-0-	94	1	547	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290															
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			Y	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			-0-
*07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
*08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	274	1	482	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780															
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-			-0-
04		210 N	111	-0-	-99	-0-	20	1	91	3	Y	-0-			-0-
05		589 N	65	-0-	-524	-0-	12	1	53	3	Y	-0-			-0-
06		60 N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	Y	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375			WELL #:		6	RRCID ->	209124	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	7509	PERF. 7089 - 7122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-			-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	228	1	399	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152			WELL #:		12	RRCID ->	211496	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7338 - 7398		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	134	1	234	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 816			WELL #:		1	RRCID ->	211543	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6620 - 6719		
03	341 N	211	-0-	-130	-0-	13	1	198	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	186	-0-	-155	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355			WELL #:		5	RRCID ->	211549	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7053 - 7217		
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	143	1	372	3	N	-0-			-0-
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	169	1	352	3	N	-0-			-0-
05	558 N	525	-0-	-33	-0-	159	1	366	3	N	-0-			-0-
06	510 N	377	-0-	-133	-0-	57	1	320	3	N	-0-			-0-
07	527 N	351	-0-	-176	-0-	70	1	281	3	N	-0-			-0-
08	527 N	414	-0-	-113	-0-	61	1	353	3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375			WELL #:		8	RRCID ->	212933	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7134 - 7165		
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	90	1	158	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152			WELL #:		14	RRCID ->	213651	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 7251 - 7281		
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	195	1	342	3	Y	-0-			-0-

VT GARNER			WELL #:		16	RRCID ->	213784	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7013 - 7154		
03	899 N	804	-0-	-95	-0-	223	1	581	3	N	-0-			-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	271	1	564	3	N	-0-			-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	231	1	534	3	N	-0-			-0-
06	780 N	701	-0-	-79	-0-	105	1	596	3	N	-0-			-0-
07	868 N	391	-0-	-477	-0-	78	1	313	3	N	-0-			-0-
08	775 N	355	-0-	-420	-0-	52	1	303	3	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT DAWSON		WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7185 - 7328		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		217 N	162	-0-	-55	-0-	45 1	117 3	Y		-0-		-0-	
04		210 N	145	-0-	-65	-0-	47 1	98 3	Y		-0-		-0-	
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	67 1	153 3	Y		-0-		-0-	
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	24 1	135 3	Y		-0-		-0-	
07		155 N	70	-0-	-85	-0-	14 1	56 3	Y		-0-		-0-	
08		217 N	67	-0-	-150	-0-	10 1	57 3	Y		-0-		-0-	

LEYENDECKER-HUNTER "B"		1152		WELL #:	19	RRCID ->	216539	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7291 - 7339	
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y		-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
*08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	425 1	747 3	Y		-0-		-0-	

LEYENDECKER-HUNTER "B"		1152		WELL #:	18	RRCID ->	219282	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5431 - 5436	
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 1		Y		-0-		-0-	
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 1		Y		-0-		-0-	
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		Y		-0-		-0-	
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 1		Y		-0-		-0-	
*07		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 1		Y		-0-		-0-	
*08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	11 1	20 3	Y		-0-		-0-	

LEYENDECKER HUNTER "B"		1152		WELL #:	17	RRCID ->	219298	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7274 - 7331	
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y		-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
*08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	376 1	659 3	Y		-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.				WELL #:	90	RRCID ->	219917	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	6698 - 6790	
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	92 1	463 3	Y		-0-		-0-	
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	143 1	638 3	Y		-0-		-0-	
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	160 1	718 3	Y		-0-		-0-	
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	157 1	621 3	Y		-0-		-0-	
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	121 1	654 3	Y		-0-		-0-	
*08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	86 1	477 3	Y		-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.				WELL #:	89	RRCID ->	219918	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6636 - 6748	
03		1705 N	1493	-0-	-212	-0-	40 1	1453 3	Y		-0-		-0-	
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	41 1	1268 3	Y		-0-		-0-	
05		1798 N	1425	-0-	-373	-0-	22 1	1403 3	Y		-0-		-0-	
06		1440 N	1418	-0-	-22	-0-	21 1	1397 3	Y		-0-		-0-	
07		1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361 3		Y		-0-		-0-	
08		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355 3		Y		-0-		-0-	

LEYENDECKER HUNTER "B"		1152		WELL #:	16	RRCID ->	223102	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7283 - 7342	
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y		-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
*08		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	956 1	1677 3	Y		-0-		-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 92		RRCID -> 223624		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	16 1	584 3	Y	-0-	-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	18 1	573 3	Y	-0-	-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	10 1	620 3	Y	-0-	-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	9 1	611 3	Y	-0-	-0-
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	578 3		Y	-0-	-0-
08	620 N	453	-0-	-167	-0-	453 3		Y	-0-	-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #: 27		RRCID -> 225121		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296		
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	677 1	1189 3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 87		RRCID -> 225782		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840		
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 1	121 3	Y	-0-	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4 1	112 3	Y	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 1	95 3	Y	-0-	-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	1 1	60 3	Y	-0-	-0-
07	124 N	43	-0-	-81	-0-	43 3		Y	-0-	-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-	-0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E		WELL #: 22		RRCID -> 235045		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314		
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	307 1	538 3	Y	-0-	-0-

DAWSON 356		WELL #: 4		RRCID -> 235403		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970		
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 1		N	-0-	-0-
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 1		N	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
*06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 1		N	-0-	-0-
*07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARNER RANCH 816		WELL #: 2		RRCID -> 236711		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763		
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	2 1	34 3	Y	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-	-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		Y	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		Y	-0-	-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 816		WELL #: 3		RRCID -> 241606		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778		
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	88 1	1368 3	Y	-0-	-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		Y	-0-	-0-
05	1519 N	993	-0-	-526	-0-	993 3		Y	-0-	-0-
06	1410 N	1053	-0-	-357	-0-	1053 3		Y	-0-	-0-
07	1333 N	1033	-0-	-300	-0-	12 1	1021 3	Y	-0-	-0-
*08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	92 1	1421 3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

03		14B2 EXT	50	-0-	50	50	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	77	-0-	77	127	77	3			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	55	-0-	55	182	55	3			Y	-0-			-0-
06		189 X	7	-0-	-182	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
07		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
08		62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-			-0-
*08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

03		93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
05		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
*08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

03		124 N	98	-0-	-26	-0-	27	1	71	3	N	-0-	21	1	2
04		270 N	108	-0-	-162	-0-	35	1	72	3	N	1			3
							1	9							
05		279 N	108	-0-	-171	-0-	33	1	75	3	N	-0-			3
06		90 N	26	-0-	-64	-0-	4	1	22	3	N	-0-			3
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	3	N	-0-			3
*08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	3	N	-0-			3

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	394	1	691	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7260 - 7414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	534 1	937 3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 813		WELL #:		2	RRCID ->	247916	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6600 - 6702
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	49 1	761 3	Y	-0-		-0-
04		750 N	65	-0-	-685	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		-0-
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		4	RRCID ->	248048	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6758
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	Y	-0-		-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 3	Y	-0-		-0-
*08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		4	RRCID ->	249006	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	6615 - 6716
03		279 N	123	-0-	-156	-0-	7 1	116 3	Y	-0-		-0-
04		120 N	7	-0-	-113	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		5	RRCID ->	249107	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6761
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 3	Y	-0-		-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
05		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
06		90 N	52	-0-	-38	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	1 1	60 3	Y	-0-		-0-
08		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		7	RRCID ->	249212	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6819
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	30 1	464 3	N	-0-		-0-
04		330 N	216	-0-	-114	-0-	216 3		N	-0-		-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		22	RRCID ->	255645	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7309
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	616 1	1082 3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	831	1	7986	3	Y	165	228	1	-0-
						182	9							
04	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	1115	1	5431	3	Y	93	85	1	8
						102	9							
05	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	790	1	4944	3	Y	102	79	1	31
						112	9							
06	4650 X	2884	-0-	-1766	-0-	515	1	2311	3	Y	53	48	1	36
						58	9							
07	4805 X	290	-0-	-4515	-0-	133	1	157	3	Y	-0-	36	1	-0-
08	4805 X	1063	-0-	-3742	-0-	65	1	989	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476														

03	5084 X	5020	-0-	-64	-0-	470	1	4520	3	Y	27	74	1	-0-
						30	9							
04	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	863	1	4209	3	Y	12	11	1	1
						13	9							
05	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	763	1	4780	3	Y	69	50	1	20
						76	9							
06	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	1167	1	5228	3	Y	102	69	1	53
						112	9							
07	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	3538	1	4176	3	Y	172	111	1	114
						189	9							
08	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	24	123	1	15

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336														

03	3472 X	2481	-0-	-991	-0-	216	1	2079	3	Y	169	203	1	-0-
						186	9							
04	3360 X	2702	-0-	-658	-0-	445	1	2168	3	Y	81	75	1	6
						89	9							
05	3472 X	2835	-0-	-637	-0-	373	1	2337	3	Y	114	88	1	32
						125	9							
06	3360 X	2549	-0-	-811	-0-	451	1	2019	3	Y	72	60	1	44
						79	9							
07	2790 X	2480	-0-	-310	-0-	1124	1	1327	3	Y	26	35	1	35
						29	9							
08	2821 X	2454	-0-	-367	-0-	152	1	2288	3	Y	13	44	1	4
						14	9							

GARNER, TULLY C. WELL #: 201H RRCID -> 291988 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7439 - 9520														

03	39215 X	5930	-0-	-33285	-0-	121	1	5758	3	Y	46	42	1	28
						51	9							
04	23010 X	5314	-0-	-17696	-0-	97	1	5183	3	Y	31	33	1	26
						34	9							
05	23777 X	4814	-0-	-18963	-0-	95	1	4687	3	Y	29	16	1	39
						32	9							
06	6780 X	4528	-0-	-2252	-0-	46	1	4456	3	Y	24	37	1	26
						26	9							
07	6231 X	4338	-0-	-1893	-0-	57	1	4246	3	Y	32	41	1	17
						35	9							
08	5921 X	4087	-0-	-1834	-0-	78	1	3969	3	Y	36			53
						40	9							

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
JAMES TRUST		WELL #:		24H	RRCID ->	292003	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	6948 -	9427	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		42966 X	9351	-0-	-33615	-0-	190	1	9072	3	N	81	85 1 62	
							89	9						
04		29730 X	8054	-0-	-21676	-0-	146	1	7839	3	N	63	60 1 65	
							69	9						
05		30721 X	8157	-0-	-22564	-0-	161	1	7931	3	N	59	79 1 45	
							65	9						
06		29730 X	7246	-0-	-22484	-0-	74	1	7125	3	N	43	28 1 60	
							47	9						
07		10075 X	8912	-0-	-1163	-0-	118	1	8733	3	N	55	70 1 45	
							61	9						
08		9362 X	8111	-0-	-1251	-0-	155	1	7899	3	N	52	97	
							57	9						

GARNER, TULLY C.		WELL #:		300	RRCID ->	292016	COMPL. DATE	03/24/2021	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6937 -	7053	
03		6541 X	1160	-0-	-5381	-0-	236	1	924	3	N	-0-	-0-	
04		2250 N	1099	-0-	-1151	-0-	216	1	883	3	N	-0-	-0-	
05		2325 N	1143	-0-	-1182	-0-	236	1	907	3	N	-0-	-0-	
06		1110 N	1109	-0-	-1	-0-	209	1	900	3	N	-0-	-0-	
07		1147 N	1146	-0-	-1	-0-	216	1	930	3	N	-0-	-0-	
08		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	166	1	914	3	N	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		203H	RRCID ->	292071	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	7024 -	11963	
03		39308 X	8679	-0-	-30629	-0-	175	1	8369	3	N	123	173	
							135	9						
04		38040 X	7703	-0-	-30337	-0-	140	1	7504	3	N	54	227 1 -0-	
							59	9						
05		39308 X	7352	-0-	-31956	-0-	144	1	7100	3	N	98	79 1 19	
							108	9						
06		9570 X	7115	-0-	-2455	-0-	72	1	6893	3	N	136	155	
							150	9						
07		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	169	1	12533	3	N	192	219 1 128	
							211	9						
*08		12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	236	1	12043	3	N	105	122 1 111	
							116	9						

JAMES TRUST 951		WELL #:		301	RRCID ->	292115	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	7351	PERF.	6980 -	7088	
03		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	396	1	1553	3	N	-0-	-0-	
04		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	283	1	1156	3	N	-0-	-0-	
05		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	363	1	1401	3	N	-0-	-0-	
06		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	322	1	1391	3	N	-0-	-0-	
07		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	312	1	1346	3	N	-0-	-0-	
*08		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	237	1	1303	3	N	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		200H	RRCID ->	292538	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7157 -	9251	
03		71269 X	8760	-0-	-62509	-0-	178	1	8507	3	Y	68	63 1 39	
							75	9						
04		68970 X	7763	-0-	-61207	-0-	141	1	7569	3	Y	48	51 1 36	
							53	9						
05		71269 X	6985	-0-	-64284	-0-	138	1	6799	3	Y	44	24 1 56	
							48	9						
06		68970 X	6814	-0-	-62156	-0-	70	1	6704	3	Y	36	56 1 36	
							40	9						
07		9207 X	6354	-0-	-2853	-0-	84	1	6233	3	Y	34	52 1 18	
							37	9						
08		8773 X	6264	-0-	-2509	-0-	120	1	6101	3	Y	39	57	
							43	9						

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH, W. (OLMOS)		90610 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
GARNER RANCH "1060"		WELL #: 1		RRCID -> 118093		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #: 3		RRCID -> 137505		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918								
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		Y	-0-					-0-
*08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	50	1	89	3	Y	-0-				-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #: 4		RRCID -> 137899		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904								
03		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	1		Y	-0-					-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-					-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-					-0-
*06		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	1		Y	-0-					-0-
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 86		RRCID -> 150121		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 88		RRCID -> 150964		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616								
03	18123 X	18123	-0-	-0-	B	-0-	982	1	17141	2	Y	-0-				-0-
04	18195 X	18195	-0-	-0-	B	-0-	915	1	17280	2	Y	-0-				-0-
05	19045 X	19045	-0-	-0-	B	-0-	1001	1	18044	2	Y	-0-				-0-
06	17287 X	17287	-0-	-0-	B	-0-	1234	1	16053	2	Y	-0-				-0-
07	18350 X	18350	-0-	-0-	B	-0-	1084	1	17262	2	Y	-0-				-0-
*08	17790 X	17790	-0-	-0-	B	-0-	1075	1	16711	2	Y	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 75		RRCID -> 151688		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040								
03	1891 X	163	-0-	-1728	B	-0-	9	1	150	2	Y	4	5	1		1
04	900 X	360	-0-	-540	B	-0-	20	1	333	2	Y	6	6	1		1
05	407 X	407	-0-	-0-	B	-0-	23	1	375	2	Y	8	7	1		2
06	210 X	8	-0-	-202	B	-0-	9	1	7	2	Y	-0-	2	1		-0-
07	372 X	80	-0-	-292	B	-0-	5	1	75	2	Y	-0-				-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-				-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104		RRCID -> 160654		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		117		RRCID -> 164148		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112		RRCID -> 165021		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112		RRCID -> 197520		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573						
03	3417	X	3052	-0-	-365	B	-0-	174	1	2771	2	Y	97	125	1	14
								107	9							
04	4683	X	4683	-0-	-0-	B	-0-	252	1	4286	2	Y	132	118	1	28
								145	9							
05	4476	X	4476	-0-	-0-	B	-0-	251	1	4092	2	Y	121	115	1	34
								133	9							
06	3475	X	3475	-0-	-0-	B	-0-	259	1	3078	2	Y	125	135	1	24
								138	9							
07	3351	X	3351	-0-	-0-	B	-0-	191	1	3055	2	Y	92	95	1	21
								4	4							
*08	2358	X	2358	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2128	2	Y	81	72	1	30
								5	4							
								89	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		105		RRCID -> 232968		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		142		RRCID -> 238515		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		106	RRCID ->	255487	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	10528 - 10595	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3286 X	2622	-0-	-664 B	-0-	155 1	2467 2	Y	-0-			-0-
04		3180 X	2699	-0-	-481 B	-0-	150 1	2549 2	Y	-0-			-0-
05		3131 X	2754	-0-	-377 B	-0-	159 1	2595 2	Y	-0-			-0-
06		3030 X	2553	-0-	-477 B	-0-	198 1	2355 2	Y	-0-			-0-
07		2803 X	2803	-0-	-0- B	-0-	165 1	2637 2	Y	-0-			-0-
08		2790 X	2762	-0-	-28 B	-0-	166 1	2595 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
							1 4						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		502	RRCID ->	257983	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14304 - 14374	
03		0 X	4	-0-	4 B	-4194	4 2		Y	-0-		-0-	
04		0 X	14	-0-	14 B	-4180	1 1	13 2	Y	-0-		-0-	
05		93 X	-0-	-0-	-93 B	-4180			Y	-0-		-0-	
06		90 X	-0-	-0-	-90 B	-4180			Y	-0-		-0-	
07		93 X	-0-	-0-	-93 B	-4180			Y	-0-		-0-	
08		14 X	-0-	-0-	-14 B	-4180			Y	-0-		-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	258846	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	11665 - 11685	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	259643	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.	13017 - 14332	
03		5022 X	4388	-0-	-634 B	-0-	260 1	4111 2	Y	15	15 1	7	
							17 9						
04		4680 X	4064	-0-	-616 B	-0-	279 1	3771 2	Y	13	9 1	11	
							14 9						
05		4650 X	4078	-0-	-572 B	-0-	295 1	3768 2	Y	14	15 1	10	
							15 9						
06		4350 X	3666	-0-	-684 B	-0-	301 1	3354 2	Y	10	14 1	6	
							11 9						
07		4464 X	3879	-0-	-585 B	-0-	297 1	3567 2	Y	12	10 1	8	
							2 4						
08		4402 X	3717	-0-	-685 B	-0-	311 1	3390 2	Y	13	10 1	11	
							2 4						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86	RRCID ->	261761	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	11234 - 11340	
03		22351 X	19418	-0-	-2933 B	-0-	1125 1	17928 2	Y	332	435 1	48	
							365 9						
04		18660 X	17226	-0-	-1434 B	-0-	942 1	15998 2	Y	260	253 1	55	
							286 9						
05		19282 X	18657	-0-	-625 B	-0-	1059 1	17298 2	Y	273	252 1	76	
							300 9						
06		18660 X	9956	-0-	-8704 B	-0-	756 1	8987 2	Y	194	233 1	37	
							213 9						
07		21278 X	21278	-0-	-0- B	-0-	1231 1	19690 2	Y	316	280 1	73	
							9 4						
*08		21848 X	21848	-0-	-0- B	-0-	1302 1	20334 2	Y	185	189 1	69	
							8 4						
							204 9						

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10514 - 10551

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8680 X	8071	-0-	-609 B	-0-	-0-	39 1	7585 2	Y	406	381 1		194	
							447 9							
04	7329 X	7329	-0-	-0- B	-0-	-0-	39 1	6921 2	Y	335	244 1		285	
							369 9							
05	8085 X	8085	-0-	-0- B	-0-	-0-	41 1	7591 2	Y	412	410 1		287	
							453 9							
06	7260 X	6929	-0-	-331 B	-0-	-0-	45 1	6581 2	Y	275	399 1		163	
							303 9							
07	7502 X	7485	-0-	-17 B	-0-	-0-	30 1	7052 2	Y	350	278 1		235	
							18 4							
08	7502 X	7496	-0-	-6 B	-0-	-0-	30 1	6883 2	Y	513	378 1		370	
							19 4							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 528 RRCID -> 292929 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 12637 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 SEDCO RESOURCES INC 763154
 THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)		90994 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425										
LOPEZ, LAURO		WELL #:	6R	RRCID ->	165419	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	15000 PERF.10486 - 10499			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600						CNTY: JIM HOGG				
LOPEZ, LAURO		WELL #:	7	RRCID ->	164154	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	11015 PERF.10522 - 10542			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)		90994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
ABLEREADY, INC.		002987										
ARCO NO SELLERS		WELL #:	2	RRCID ->	116087	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	16000 PERF.13522 - 13559			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:	3	RRCID ->	115956	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	7622 PERF. 7530 - 7576			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

GUTIERREZ		WELL #:		4		RRCID ->		117237		COMPL. DATE		06/01/1985		TOTAL DEPTH		7777 PERF. 7548 - 7592	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		5		RRCID ->		117871		COMPL. DATE		08/24/1985		TOTAL DEPTH		10050 PERF. 7502 - 7550	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		//CONT.//		90994 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750							
GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		8	RRCID ->	119679	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7408 - 7450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	120092	COMPL. DATE	02/01/1986	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 6110 - 6150
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		6	RRCID ->	124925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 6480 - 6503
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)				90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	163549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14746	PERF.13596 - 13622
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		10	RRCID ->	168078	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13718 - 13806
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	164140	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14738 - 14786
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
LOPEZ, LAURO		WELL #:		5	RRCID ->	165318	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	17150	PERF.14154 - 14340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:		16	RRCID ->	181322	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13714 - 14415			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID ->	185364	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	15180	PERF.13733 - 13761			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIDWEST OPERATING, LLC		WELL #:		566530	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.13978 - 14028			
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:		1										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522			
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
THE MEDUSA COMPANY		WELL #:		851528	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.13520 - 14378			
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
THREE-C OIL AND GAS 857600
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2020 - WELL PLUGGED 10/30/20

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

03	5363 #	4878	-0-	-485	-0-	290	1	4490	2	Y	89	192	1			18
						98	9									
04	4550 R	4550	-0-	-0-	-0-	300	1	4181	2	Y	63					81
						69	9									
05	3921 R	3921	-0-	-0-	-0-	310	1	3530	2	Y	74	101	1			54
						81	9									
06	4890 #	2527	-0-	-2363	-0-	160	1	2356	2	Y	10					64
						11	9									
07	5053 #	4175	-0-	-878	-0-	310	1	3823	2	Y	38					102
						42	9									
08	4867 #	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					102

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
DAWSON STATE		WELL #: 1S		RRCID -> 188682		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2108 N	2096	-0-	-12 B	-0-	2096	2	Y	-0-		1
04	2070 N	1457	-0-	-613 B	-0-	1457	2	Y	-0-		1
05	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	2	Y	-0-		1
06	2040 N	1903	-0-	-137 B	-0-	1903	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	2	Y	-0-		-0-
*08	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2357	2	Y	1	9	1

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DAWSON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580			
03	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	3261	2	Y	65		192
04	2430 X	1593	-0-	-837 B	-0-	1559	2	Y	31		223
05	2642 X	2642	-0-	-0- B	-0-	2592	2	Y	45		268
06	3240 X	3028	-0-	-212 B	-0-	2976	2	Y	47	197 1	118
07	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-0-			Y	10		128
08	3348 X	1813	-0-	-1535 B	-0-	1769	2	Y	40		168

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

DAWSON STATE		WELL #: 3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644			
03	155 N	300	-0-	145 B	-1237	300	2	Y	-0-		-0-
04	300 N	232	-0-	-68 B	-1237	232	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	383	-0-	135 B	-1102	383	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	356	-0-	56 B	-1046	356	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	249	-0-	1 B	-1045	249	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	188	-0-	-184 B	-1045	188	2	Y	-0-		-0-

DAWSON STATE		WELL #: 4		RRCID -> 221512		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 31		RRCID -> 222913		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020			
03	6758 X	1139	-0-	-5619 B	-0-	1000	2	Y	126	98 1	48
04	6540 X	189	-0-	-6351 B	-0-	58	2	Y	119	123 1	44
05	6758 X	787	-0-	-5971 B	-0-	663	2	Y	113	127 1	30
06	6660 X	6660	-0-	-0- B	-0-	6543	2	Y	106	101 1	35
*07	6758 X	136	-0-	-6622 B	-0-	13	2	Y	112	102 1	45
08	1147 X	402	-0-	-745 B	-0-	297	2	Y	95	113 1	27

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		33	RRCID ->	225609	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	11429 -	12408
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03		1178 N	1135	-0-	-43 B	-0-	1113 2	22 9	Y	20	21 1		8
04		1080 N	1014	-0-	-66 B	-0-	992 2	22 9	Y	20	20 1		8
05		1085 N	1040	-0-	-45 B	-0-	1020 2	20 9	Y	18	21 1		5
06		1110 N	941	-0-	-169 B	-0-	922 2	19 9	Y	17	16 1		6
*07		1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1025 2	21 9	Y	19	17 1		8
08		1054 N	927	-0-	-127 B	-0-	925 2	2 9	Y	2	9 1		1

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11514 -	11524
03		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	143 2	14 9	Y	13			93
04		150 N	83	-0-	-67 B	-0-	83 2		Y	-0-			93
05		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	184 2	13 9	Y	12			105
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	148 2	8 9	Y	7			112
07		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		Y	-0-			112
08		186 N	73	-0-	-113 B	-0-	73 2		Y	-0-			112

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11056 -	12052
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11605 -	12386
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
STATE TRACT 689-A		WELL #:		1	RRCID ->	098179	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	13248	PERF.	11870 -	11990
03	14911 #	14842	-0-	-69	-0-	486 1	14094 2	N	238	179 1			124
						262 9							
04	14340 #	14230	-0-	-110	-0-	480 1	13512 2	N	216	178 1			162
						238 9							
05	14725 #	14625	-0-	-100	-0-	496 1	13886 2	N	221	351 1			32
						243 9							
06	14370 #	14050	-0-	-320	-0-	480 1	13354 2	N	196	176 1			52
						216 9							
07	14849 #	14462	-0-	-387	-0-	491 1	13749 2	N	202	181 1			73
						222 9							
08	14849 #	13729	-0-	-1120	-0-	496 1	13009 2	N	204	182 1			95
						224 9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) ENERGY TWENTY OPERATING LLC STATE TRACT 750/750A GU		91675 700 252144		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 3		RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #: 1H		RRCID -> 258758		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. STATE TRACT 750/750A GU		627136 WELL #: 1		RRCID -> 232522		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600								
03	DLQ G-10	3880	-0-	3880	6453	42 498	1 9	3340	2	Y	453	171	1	146	7	136
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6453					Y	442	478	1			100
05	DLQ G-10	3242	-0-	3242	9695	20 432	1 9	2790	2	Y	393	372	1			121
06	2500 N	3256	-0-	756	10451	35 491	1 9	2730	2	Y	446	398	1			169
07	13436 X	2985	-0-	-10451	-0-	31 526	1 9	2428	2	Y	478	453	1			194
*08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	36 492	1 9	2817	2	Y	447	520	1			121

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #: 2H		RRCID -> 260038		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	655					Y	453	346	1	146	7	136
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	655					Y	442	478	1			100
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	655					Y	393	372	1			121
06	655 N	-0-	-0-	-655	-0-					Y	446	398	1			169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	478	453	1			194
*08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	3 492	1 9	243	2	Y	447	520	1			121

OIL AND GAS DIVISION

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136										
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	260767	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12263	PERF.	12998	-	14611
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	DLQ G-10	11665	-0-	11665	24488	139 1	10965 2	Y	510	408 1	165 7			153
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	24488	561 9		Y	498	538 1				113
05	DLQ G-10	12379	-0-	12379	36867	83 1	11811 2	Y	441	418 1				136
06	49122 X	12255	-0-	-36867	-0-	485 9	11557 2	Y	502	448 1				190
07	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	146 1	11849 2	Y	538	510 1				218
*08	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	552 9	10860 2	Y	503	585 1				136
						137 1								
						553 9								
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3	RRCID ->	261702	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12035	-	13282
03	DLQ G-10	2075	-0-	2075	2075	19 1	1495 2	Y	510	445 1	165 7			153
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2075	561 9		Y	498	538 1				113
05	DLQ G-10	768	-0-	768	2843	2 1	281 2	Y	441	418 1				136
06	1900 N	649	-0-	-1251	1592	485 9	275 2	Y	337	345 1				128
07	1592 N	-0-	-0-	-1592	-0-	3 1		Y	27	144 1				11
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	371 9	555 2	Y	178	141 1				48
						196 9								
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		7	RRCID ->	264784	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	12758	-	13980
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	482			Y	-0-	280 1				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	482			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	225	-0-	225	707	2 1	223 2	Y	-0-					-0-
06	928 X	221	-0-	-707	-0-	3 1	218 2	Y	-0-					-0-
07	299 X	299	-0-	-0-	-0-	4 1	295 2	Y	-0-					-0-
*08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	9 1	696 2	Y	-0-					-0-
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		8	RRCID ->	275285	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	12919	PERF.	13672	-	13704
03	DLQ G-10	538	-0-	538	1084	6 1	442 2	Y	82	185 1	60 7			61
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1084	90 9		Y	65	83 1				43
05	DLQ G-10	4410	-0-	4410	5494	30 1	4306 2	Y	67	61 1				49
06	1900 N	4350	-0-	2450	7944	74 9	4213 2	Y	76	95 1				30
07	3100 N	4196	-0-	1096	9040	53 1	4046 2	Y	90	66 1				54
*08	13024 X	3984	-0-	-9040	-0-	84 9	3884 2	Y	46	63 1				37
						51 1								
						99 9								
						49 1								
						51 9								
TURKEY CREEK (5370)				91832 245	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
XOG OPERATING LLC				945921										
BLACKNALL, J. C.		WELL #:		8	RRCID ->	168545	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	5120	-	5134
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO)
XOG OPERATING LLC
JOHNS, C.D.

91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (4600)
XOG OPERATING LLC
BLACKNALL, J.C.

91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162)
POCO LLC
SHAEFFER RANCH

91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
668802
WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	177	1			62

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)
HILCORP ENERGY COMPANY
DCRC 79

92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
386310
WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1)
HILCORP ENERGY COMPANY
DCR 57

92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
386310
WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.
TEXACO DCR (MF) "59"

460054
WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TYLER T (QUEEN CITY #2)		92195 411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 146		RRCID -> 180945		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXACO DCR (MF) 59		WELL #: 2		RRCID -> 180946		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TYLER T (WILCOX)		92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DCR 59		WELL #: 2		RRCID -> 149243		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DCR 57		WELL #: 4		RRCID -> 149622		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DCR 57A		WELL #: 5		RRCID -> 151949		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DCRC #57		WELL #: 6		RRCID -> 193380		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TYLER T (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DCRC #59		//CONT.// //CONT.//	92195 475 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DCR 59		WELL #: 4		RRCID -> 195081	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 7431	-	7441							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DCR 59		WELL #: 1		RRCID -> 286864	COMPL. DATE 06/11/2019	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7466	-	7713							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
KILLAM OIL CO., LTD. DCR 57		WELL #: 2		RRCID -> 148767	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7614	-	7621							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 069077	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7359	PERF. 7159	-	7246							
03	1302 N	1095	-0-	-207	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
05	1395 N	1196	-0-	-199	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
08	1209 N	907	-0-	-302	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
KILLAM - HURD - AMOCO		WELL #: 39		RRCID -> 126590	COMPL. DATE 12/21/1987	TOTAL DEPTH 6840	PERF. 6552	-	6576							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2022																
KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 129710	COMPL. DATE 01/04/1989	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7480	-	7494							
03	465 N	281	-0-	-184	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	261	-0-	-204	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
KILLAM-HURD-AMOCO-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149390	COMPL. DATE 01/31/1998	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6660	-	6930							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022 - WELL PLUGGED 4/25/2022																

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//	92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054									
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:	2R	RRCID ->	200292	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6974 - 7000		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #:	1	RRCID ->	201426	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 7104 - 7531		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:	5	RRCID ->	204435	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 6804 - 7100		
03	899 N	825	-0-	-74	-0-	817	2	8	9	Y	7	111
04	900 N	701	-0-	-199	-0-	680	2	21	9	Y	19	38
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-	38
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-	38
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-	38
08	806 N	701	-0-	-105	-0-	701	2			Y	-0-	38

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:	1	RRCID ->	204437	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6773 - 6808		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2022										

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:	2	RRCID ->	207835	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6865 - 6931		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2022										

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:	3	RRCID ->	208777	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6778 - 6859		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2022										

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:	6	RRCID ->	212228	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6640 - 6764		
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	Y	5	64
04	510 N	210	-0-	-300	-0-	210	2			Y	-0-	19
05	403 N	139	-0-	-264	-0-	139	2			Y	-0-	19
06	480 N	34	-0-	-446	-0-	34	2			Y	-0-	19
07	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2			Y	-0-	19
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-	19

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 1		RRCID -> 212229		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-	-0-
04	930 N	212	-0-	-718	-0-	212 2		Y	-0-	-0-
05	1054 N	228	-0-	-826	-0-	228 2		Y	-0-	-0-
06	630 N	225	-0-	-405	-0-	225 2		Y	-0-	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-	-0-
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2		Y	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 1		RRCID -> 235678		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322		
03	713 N	591	-0-	-122	-0-	569 2	22 9	Y	20	170
04	660 N	580	-0-	-80	-0-	574 2	6 9	Y	5	175
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 2		Y	-0-	175
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557 2		Y	-0-	175
07	589 N	480	-0-	-109	-0-	480 2		Y	-0-	175
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	175

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 2		RRCID -> 242249		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364		
03	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080 2		Y	-0-	-0-
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		Y	-0-	-0-
05	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011 2		Y	-0-	-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		Y	-0-	-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		Y	-0-	-0-
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 2		RRCID -> 245749		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304		
03	806 N	279	-0-	-527	-0-	279 2		Y	-0-	12
04	510 N	96	-0-	-414	-0-	96 2		Y	-0-	12
05	310 N	104	-0-	-206	-0-	104 2		Y	-0-	12
06	270 N	119	-0-	-151	-0-	119 2		Y	-0-	12
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-	12
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	12

PESCADITO STATE 1176		WELL #: 1R		RRCID -> 245761		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070		
03	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8199 2	61 9	Y	55	190
04	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6215 2	26 9	Y	24	29
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4865 2	13 9	Y	12	41
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5954 2	23 9	Y	21	62
07	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6374 2	7 9	Y	6	68
*08	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5729 2	31 9	Y	28	96

PESCADITO STATE 984		WELL #: 1		RRCID -> 248019		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PESCADITO STATE 2024		WELL #: 3		RRCID -> 257041		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
ORTIZ RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257243		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	837 N	734	-0-	-103	-0-	734	2	Y	-0-	-0-	
04	780 N	661	-0-	-119	-0-	661	2	Y	-0-	-0-	
05	868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2	Y	-0-	-0-	
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	Y	-0-	-0-	
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	Y	-0-	-0-	
08	775 N	563	-0-	-212	-0-	563	2	Y	-0-	-0-	

KHA		WELL #: J 2		RRCID -> 257912		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776			
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	2	Y	-0-	-0-	
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2	Y	-0-	-0-	
05	868 N	812	-0-	-56	-0-	812	2	Y	-0-	-0-	
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2	Y	-0-	-0-	
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	-0-	-0-	
08	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2	Y	-0-	-0-	

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #: 2		RRCID -> 258351		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898			
03	589 N	369	-0-	-220	-0-	369	2	Y	-0-	-0-	
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	-0-	-0-	
05	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	2	Y	-0-	-0-	
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-	-0-	
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	Y	-0-	-0-	
*08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-	-0-	

KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #: 2		RRCID -> 262740		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767			
03	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2	Y	-0-	-0-	
04	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2	Y	-0-	-0-	
05	5363 X	5194	-0-	-169	-0-	5194	2	Y	-0-	-0-	
06	5190 X	4765	-0-	-425	-0-	4765	2	Y	-0-	-0-	
07	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2	Y	-0-	-0-	
08	5363 X	5058	-0-	-305	-0-	5058	2	Y	-0-	-0-	

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #: 1		RRCID -> 263002		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92	

KHA W2		WELL #: 1		RRCID -> 263520		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478			
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2	Y	-0-	51	
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	Y	-0-	51	
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-	51	
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-	51	
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2	Y	-0-	51	
08	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	2	Y	-0-	51	

KHA S3		WELL #: 1		RRCID -> 263608		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728			
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2	Y	-0-	23	
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-	23	
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2	Y	-0-	23	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-	23	
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	Y	-0-	23	
08	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	2	Y	-0-	23	

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM, O. W. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	265597	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6645 -	6670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	Y	-0-			90		
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	Y	-0-			90		
05		1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1731	2	Y	-0-			90		
06		1530 N	1455	-0-	-75	-0-	1455	2	Y	-0-			90		
07		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	Y	-0-			90		
08		1736 N	1442	-0-	-294	-0-	1442	2	Y	-0-			90		

KILLAM, O. W. 1807		WELL #:		2	RRCID ->	265602	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5946 -	5986		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

PESCADITO STATE 2024		WELL #:		4	RRCID ->	265616	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7476 -	7592		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48		

ORTIZ RANCH 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	271217	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6793 -	6861		
03		1767 N	1198	-0-	-569	-0-	1198	2	Y	-0-			25		
04		1620 N	1343	-0-	-277	-0-	1343	2	Y	-0-			25		
05		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	Y	-0-			25		
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	Y	-0-			25		
07		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	Y	-0-			25		
08		1581 N	1370	-0-	-211	-0-	1370	2	Y	-0-			25		

KHA		WELL #:		N 2	RRCID ->	274210	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6390 -	6432		
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

PESCADITO STATE 984		WELL #:		3	RRCID ->	274840	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6796 -	6808		
03		2511 N	2204	-0-	-307	-0-	2204	2	Y	-0-			-0-		
04		2190 N	2147	-0-	-43	-0-	2147	2	Y	-0-			-0-		
05		2449 N	2249	-0-	-200	-0-	2249	2	Y	-0-			-0-		
06		2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2	Y	-0-			-0-		
07		2232 N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2	Y	-0-			-0-		
08		2263 N	1992	-0-	-271	-0-	1992	2	Y	-0-			-0-		

KHA S2		WELL #:		1	RRCID ->	281879	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6545 -	6634		
03		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4968	2	42	9	Y	38	185	1	25
04		30296 X	30296	-0-	-0-	-0-	29832	2	464	9	Y	422	374	1	73
05		23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	23657	2	308	9	Y	280	176	1	177
06		19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	19535	2	158	9	Y	144	187	1	134
07		12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	11979	2	132	9	Y	120	187	1	67
*08		16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	16690	2	99	9	Y	90			157

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:		1	RRCID ->	282122	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7304 - 7348
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		Y	-0-		82
04	1860 N	1569	-0-	-291	-0-	1569	2		Y	-0-		82
05	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2		Y	-0-		82
06	1860 N	1652	-0-	-208	-0-	1652	2		Y	-0-		82
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-		82
*08	3100 N	4530	-0-	1430	-0-	1430	2		Y	-0-		82

ORTIZ RANCH 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	283409	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6547 - 6657
03	4216 X	3464	-0-	-752	-0-	3388	2	76 9	Y	69	36 1	110
04	4110 X	3673	-0-	-437	-0-	3599	2	74 9	Y	67		177
05	4247 X	3983	-0-	-264	-0-	3914	2	69 9	Y	63	187 1	53
06	4110 X	4046	-0-	-64	-0-	3990	2	56 9	Y	51		104
07	4092 X	4083	-0-	-9	-0-	4022	2	61 9	Y	55		159
08	3968 X	3697	-0-	-271	-0-	3627	2	70 9	Y	64	191 1	32

ORTIZ RANCH 'E'		WELL #:		1	RRCID ->	284460	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6658 - 6696
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BMT-K&H GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284819	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6854 - 6912
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ORTIZ RANCH 'F'		WELL #:		1	RRCID ->	285599	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6718 - 6830
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		2	RRCID ->	290467	COMPL. DATE	02/09/2021	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	7164 - 7208
03	64906 X	64906	-0-	-0-	-0-	64055	2	851 9	N	774	754 1	281
04	61006 X	61006	-0-	-0-	-0-	60282	2	724 9	N	658	755 1	184
05	59854 X	59854	-0-	-0-	-0-	59155	2	699 9	N	635	563 1	256
06	56350 X	56350	-0-	-0-	-0-	55665	2	685 9	N	623	560 1	319
07	59489 X	59489	-0-	-0-	-0-	58719	2	770 9	N	700	747 1	272
*08	60644 X	60644	-0-	-0-	-0-	59995	2	649 9	N	590	560 1	302

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:		3	RRCID ->	291027	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7239 - 7277
03	29605 X	19369	-0-	-10236	-0-	19216	2	153 9	N	139	189 1	110
04	22170 X	13892	-0-	-8278	-0-	13802	2	90 9	N	82		192
05	22506 X	11464	-0-	-11042	-0-	11407	2	57 9	N	52		244
06	21780 X	8808	-0-	-12972	-0-	8774	2	34 9	N	31	180 1	95
07	22506 X	8346	-0-	-14160	-0-	8346	2		N	-0-		95
08	19375 X	8371	-0-	-11004	-0-	8350	2	21 9	N	19		114

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 2 RRCID -> 291803 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7354 - 7420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-			185
04	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	2	187	1	-0-
05	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-			-0-
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-			-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO 'Y' WELL #: Y 2 RRCID -> 293231 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6509 - 6520

*06	28045 X	28045	-0-	-0-	-0-	27492	2	553	9	N	503	182	1	321
*07	43722 X	43722	-0-	-0-	-0-	42998	2	724	9	N	658	728	1	251
*08	42072 X	42072	-0-	-0-	-0-	41428	2	644	9	N	585	549	1	287

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

03	2573 N	-0-	-0-	-2573	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	1980 N	-0-	-0-	-1980	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 CFO RESOURCES, INC. 120105
 SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		92678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 1		RRCID -> 204131		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	17					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	98					217
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	3	186	1			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*07	62	N	62	-0-	-0-			4	1	N	16			40	2	50
								18	9							
*08	158	N	158	-0-	-0-			27	1	N	-0-			131	2	50

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 3		RRCID -> 204417		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082								
03	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	21	1	1389	2	N	-0-				-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	45	1	1278	2	N	-0-				-0-
05	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	134	1	1347	2	N	-0-				-0-
06	1350	N	1031	-0-	-319	-0-	79	1	952	2	N	-0-				-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	96	1	879	2	N	-0-				-0-
08	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	208	1	1006	2	N	-0-				-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 2		RRCID -> 204634		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026								
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	16	1	1059	2	N	-0-				8
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	34	1	971	2	N	-0-				8
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	93	1	940	2	N	-0-				8
06	1050	N	629	-0-	-421	-0-	48	1	581	2	N	-0-				8
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	N	-0-				8
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	203	1	984	2	N	-0-				8

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 5		RRCID -> 206472		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 4		RRCID -> 210609		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278								
03	465	N	337	-0-	-128	-0-	5	1	332	2	N	-0-				6
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	15	1	429	2	N	-0-				6
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	41	1	412	2	N	-0-				6
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	2	N	-0-				6
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	N	-0-				6
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	72	1	347	2	N	-0-				6

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 7H		RRCID -> 246600		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932								
03	11067	X	8796	-0-	-2271	-0-	128	1	8668	2	Y	-0-				25
04	10710	X	8581	-0-	-2129	-0-	289	1	8292	2	Y	-0-				25
05	11067	X	9465	-0-	-1602	-0-	854	1	8611	2	Y	-0-				25
06	9300	X	8891	-0-	-409	-0-	679	1	8212	2	Y	-0-				25
07	9238	X	8585	-0-	-653	-0-	846	1	7739	2	Y	-0-				25
*08	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	1684	1	8149	2	Y	-0-				25

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92768 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

03	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	300	-0-	300	300	300	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	305	-0-	305	605	305	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	300	-0-	300	905	300	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	305	-0-	305	1210	305	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1210				N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

03	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
*08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

03	2790 N	2554	-0-	-236	-0-	2554	2		Y	-0-			22
04	2490 N	2381	-0-	-109	-0-	2381	2		Y	-0-			22
05	2449 N	2099	-0-	-350	-0-	2099	2		Y	-0-			22
06	2460 N	1877	-0-	-583	-0-	1877	2		Y	-0-			22
07	2449 N	1854	-0-	-595	-0-	1854	2		Y	-0-			22
08	2108 N	1857	-0-	-251	-0-	1857	2		Y	-0-			22

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)		//CONT.//		92768 570	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #: A 2		RRCID -> 249808	COMPL. DATE 03/06/2009	TOTAL DEPTH 7177	PERF. 5638	- 7050		
03	2170 N	1991	-0-	-179	-0-	1991 2	Y	-0-		20
04	1890 N	1792	-0-	-98	-0-	1792 2	Y	-0-		20
05	1891 N	1607	-0-	-284	-0-	1607 2	Y	-0-		20
06	1920 N	1335	-0-	-585	-0-	1335 2	Y	-0-		20
07	1860 N	1351	-0-	-509	-0-	1351 2	Y	-0-		20
08	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1594 2	Y	-0-		20

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
VILLAREAL-ZAPATA GU		WELL #: 3		RRCID -> 179870	COMPL. DATE 08/22/1999	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6042	- 6078		
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35 1	390 2	Y	-0-	8
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	33 1	382 2	Y	-0-	8
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	34 1	366 2	Y	2	8 1
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	2 9	37 1	385 2	Y	-0-
07	434 N	389	-0-	-45	-0-	34 1	355 2	Y	-0-	2
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	36 1	355 2	Y	-0-	2

SMITH PRODUCTION INC.		789662								
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 6		RRCID -> 282902	COMPL. DATE 10/14/2017	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 5666	- 5678		
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2 1	166 2	N	-0-	15
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	131 2	N	-0-	15
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	134 2	N	-0-	15
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	172 2	N	-0-	15
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	142 2	N	-0-	15
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	18 1	87 2	N	-0-	15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)		92768 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #: A 1		RRCID -> 233695	COMPL. DATE 10/21/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6338	- 6391		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 242348	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6526	- 6700		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #: A 2		RRCID -> 246186	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 7177	PERF. 6343	- 7050		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	5053 X	4455	-0-	-598	-0-	366 1	4089 2	Y	-0-			33
04	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	354 1	4067 2	Y	-0-			33
05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	280 1	3031 2	Y	-0-			33
06	4260 X	2059	-0-	-2201	-0-	181 1	1878 2	Y	-0-			33
07	4402 X	2345	-0-	-2057	-0-	206 1	2139 2	Y	-0-			33
08	4402 X	1611	-0-	-2791	-0-	150 1	1461 2	Y	-0-			33

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040												
03	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	279 1	3114 2	Y	24			63
						26 9						
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	254 1	2921 2	Y	13			76
						14 9						
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	279 1	3030 2	Y	58	134 1		-0-
						64 9						
06	3300 X	2656	-0-	-644	-0-	233 1	2423 2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	2607	-0-	-803	-0-	229 1	2378 2	Y	-0-			-0-
08	3410 X	2827	-0-	-583	-0-	259 1	2522 2	Y	42			42
						46 9						

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994												
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	196 1	2191 2	Y	-0-			11
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	182 1	2089 2	Y	-0-			11
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	194 1	2102 2	Y	-0-			11
06	2310 N	2241	-0-	-69	-0-	197 1	2044 2	Y	-0-			11
*07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	214 1	2221 2	Y	-0-			11
08	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	204 1	1980 2	Y	-0-			11

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005												
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	188 1	2099 2	Y	-0-			42
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	182 1	2093 2	Y	3			45
						3 9						
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	200 1	2168 2	Y	12	49 1		8
						13 9						
06	2220 N	2214	-0-	-6	-0-	194 1	2020 2	Y	-0-			8
07	2356 N	2326	-0-	-30	-0-	204 1	2122 2	Y	-0-			8
*08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	221 1	2153 2	Y	-0-			8

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917												
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	28 1	312 2	Y	-0-			1
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26 1	301 2	Y	-0-			1
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27 1	292 2	Y	-0-			1
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24 1	251 2	Y	-0-			1
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	26 1	268 2	Y	-0-			1
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25 1	248 2	Y	-0-			1

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	2			9
						2	9							
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	1			10
						1	9							
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	265	2	Y	5	14	1	1
						6	9							
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	Y	-0-			1
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	Y	-0-			1
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	262	2	Y	5			6
						6	9							

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555														
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	197	1	2200	2	Y	-0-			12
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	180	1	2071	2	Y	-0-			12
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	200	1	2164	2	Y	-0-			12
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	208	1	2161	2	Y	-0-			12
*07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	219	1	2272	2	Y	-0-			12
*08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	222	1	2158	2	Y	-0-			12

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356														
03	6913 X	5999	-0-	-914	-0-	493	1	5506	2	Y	-0-			22
04	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	457	1	5255	2	Y	-0-			22
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	414	1	4488	2	Y	-0-			22
06	6690 X	5641	-0-	-1049	-0-	495	1	5146	2	Y	-0-			22
07	6262 X	6137	-0-	-125	-0-	539	1	5598	2	Y	-0-			22
08	6014 X	4871	-0-	-1143	-0-	454	1	4417	2	Y	-0-			22

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160														
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	132	1	1473	2	Y	11			94
						12	9							
04	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	209	1	2405	2	Y	10			104
						11	9							
05	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	199	1	2160	2	Y	42	131	1	15
						46	9							
06	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	189	1	1962	2	Y	-0-			15
07	2728 X	1680	-0-	-1048	-0-	148	1	1532	2	Y	-0-			15
08	2728 X	2321	-0-	-407	-0-	213	1	2071	2	Y	34			49
						37	9							

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918														
03	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	83	1	923	2	Y	-0-			20
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	81	1	932	2	Y	1			21
						1	9							
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	91	1	988	2	Y	5	22	1	4
						6	9							
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	102	1	1057	2	Y	-0-			4
*07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	108	1	1118	2	Y	-0-			4
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	105	1	1023	2	Y	-0-			4

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140														
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	115	1	1287	2	Y	-0-			18
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	105	1	1203	2	Y	-0-			18
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	118	1	1282	2	Y	-0-			18
06	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	114	1	1186	2	Y	-0-			18
07	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	119	1	1235	2	Y	-0-			18
08	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	126	1	1222	2	Y	-0-			18

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		651 N	616	-0-	-35	-0-	51 1	565 2	N	-0-		37
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	63 1	720 2	N	-0-		37
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	85 1	920 2	N	-0-		37
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	70 1	728 2	N	-0-		37
07		806 N	756	-0-	-50	-0-	66 1	690 2	N	-0-		37
08		868 N	697	-0-	-171	-0-	65 1	632 2	N	-0-		37

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085												
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326												
03		1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1129 2		Y	-0-		-0-
04		1110 N	952	-0-	-158	-0-	952 2		Y	-0-		-0-
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		Y	-0-		-0-
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		Y	-0-		-0-
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		Y	-0-		-0-
08		1271 N	1001	-0-	-270	-0-	1001 2		Y	-0-		-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016												
03		1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366 2		Y	-0-		-0-
04		1410 N	1252	-0-	-158	-0-	1252 2		Y	-0-		-0-
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-		-0-
06		1320 N	1134	-0-	-186	-0-	1134 2		Y	-0-		-0-
07		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		Y	-0-		-0-
08		1457 N	1326	-0-	-131	-0-	1326 2		Y	-0-		-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590												
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

SMITH PRODUCTION INC. 789662												
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262												
03		682 X	479	-0-	-203	-0-	479 2		Y	-0-		-0-
04		630 X	437	-0-	-193	-0-	437 2		Y	-0-		-0-
05		651 X	22	-0-	-629	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-
07		465 N	338	-0-	-127	-0-	338 2		Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 92965 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
K&H FEE PORCION		WELL #: 1603		RRCID -> 227520		COMPL. DATE 11/11/2016		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		Y	-0-		-0-
04	3390 X	2247	-0-	-1143	-0-	2247 2		Y	-0-		-0-
05	3503 X	185	-0-	-3318	-0-	185 2		Y	-0-		-0-
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-		-0-
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2		Y	-0-		-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-		-0-

K&H FEE PORCION		WELL #: 1604		RRCID -> 247713		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

K&H FEE PORCION		WELL #: 1601		RRCID -> 257256		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VALLEY (NAVARRO)		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		251741									
MARTIN, S. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 243095		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		61
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		61
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		61
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	44 2	34 9	N	31		92
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92

BMT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918			
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	387 1	1114 2	Y	-0-		26
04	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1534	405 1	1129 2	Y	-0-		26
05	DLQ G-10	1095	-0-	1095	2629	213 1	882 2	Y	-0-		26
06	DLQ G-10	1692	-0-	1692	4321	397 1	1295 2	Y	-0-		26
*07	5759 X	1438	-0-	-4321	-0-	356 1	1082 2	Y	-0-		26
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		26

BMT "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 254118		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167			
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	113 1	326 2	N	29		48
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	107 1	298 2	N	-0-		48
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	105 1	435 2	N	53		101
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	99 1	322 2	N	-0-		101
*07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	122 1	371 2	N	1		102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		102

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 168431	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	8626	-	8638	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9672 X	8640	-0-	-1032	-0-	544 1	8096 2	N	-0-					27
04	9360 X	8844	-0-	-516	-0-	441 1	8368 2	N	32					59
05	9176 X	9080	-0-	-96	-0-	35 9	413 1	N	2					61
06	8790 X	8724	-0-	-66	-0-	2 9	407 1	N	2					63
07	9145 X	8867	-0-	-278	-0-	2 9	399 1	N	-0-					63
08	9145 X	8093	-0-	-1052	-0-	403 1	7688 2	N	2					65
						2 9								
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		3	RRCID -> 170306	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8300	-	8308	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-					86
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-					86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					86
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		4	RRCID -> 171972	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8610	-	8617	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
04	14B2 EXT	244	-0-	244	-0-	12 1	232 2	N	-0-					16
05	14B2 EXT	855	-0-	855	1099	39 1	816 2	N	-0-					16
06	14B2 EXT	437	-0-	437	1536	20 1	417 2	N	-0-					16
07	2480 X	944	-0-	-1536	-0-	42 1	902 2	N	-0-					16
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	43 1	814 2	N	-0-					16
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		5	RRCID -> 174751	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8228	-	8238	
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-					29
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	81 1	1539 2	N	-0-					29
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	109 1	2284 2	N	2					31
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2 9	110 1	N	3					34
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	3 9	121 1	N	2					36
*08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2 9	118 1	N	-0-					36
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		1	RRCID -> 222724	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	8612	-	8622	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #:		3	RRCID -> 256351	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8353	-	8359	
03	38533 X	34518	-0-	-4015	-0-	34201 2	317 9	Y	288	370	1			171
04	37290 X	30483	-0-	-6807	-0-	30240 2	243 9	Y	221	182	1			210
05	36394 X	32189	-0-	-4205	-0-	32046 2	143 9	Y	130	192	1			148
06	34260 X	27418	-0-	-6842	-0-	27352 2	66 9	Y	60					208
07	34503 X	31881	-0-	-2622	-0-	31835 2	46 9	Y	42					250
08	34503 X	31444	-0-	-3059	-0-	31343 2	101 9	Y	92	182	1			160

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
PESCADITO STATE 2006		WELL #:		2	RRCID ->	272903	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	8832 -	8842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	280046	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8198 -	8210
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	Y	-0-			96
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	Y	-0-			96
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	Y	-0-			96
06	2190	N	1876	-0-	-314	-0-	1876	2	Y	-0-			96
07	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	2211	2	Y	-0-			96
08	2263	N	1814	-0-	-449	-0-	1814	2	Y	-0-			96

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	256324	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6908 -	6912
ALEXANDER RANCH				1									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY (WILCOX)		WELL #:		92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ENCINA RESOURCES, LLC				251741									
BMT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248026	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6646 -	6696
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	100	-0-	100	200	100	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	100	-0-	100	300	100	2	Y	-0-			-0-
*07	400	N	100	-0-	-300	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6022 -	6054
KILLAM AND HURD FEE 2005				1									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)		WELL #:		93215 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649									
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #:		1	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	9412 -	9440
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO) THREE-C OIL AND GAS VAQUILLAS 136				93215 375 857600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
VAQUILLAS 136				WELL #: 1	RRCID -> 088858	COMPL. DATE 03/18/1980	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 8728	-	8982				
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS 136A				WELL #: 1	RRCID -> 091495	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 8136	-	8174				
03	DLQ G-10	231	-0-	231	2206	230	3	1	9	Y	1		3	
04	2206 N	-0-	-0-	-2206	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1		1	
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2			2
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			2
VAQUILLAS 135				WELL #: 1	RRCID -> 097307	COMPL. DATE 01/13/1982	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 8991	-	9167				
03	DLQ G-10	236	-0-	236	2330	234	3	2	9	Y	2		3	
04	2330 N	-0-	-0-	-2330	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2		2	
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2	3	1	1
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1			2
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			2
VAQUILLAS 1645				WELL #: 2	RRCID -> 107466	COMPL. DATE 09/12/1983	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 8268	-	8281				
03	DLQ G-10	274	-0-	274	2179	271	3	3	9	Y	3		4	
04	2179 N	-0-	-0-	-2179	-0-					Y	-0-	3	1	1
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2		3	
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	3	1	2
*07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			2
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			2
VAQUILLAS 135				WELL #: A 1	RRCID -> 109309	COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH 9088	PERF. 8034	-	8053				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VAQUILLAS 1647				WELL #: 2	RRCID -> 121967	COMPL. DATE 08/04/1995	TOTAL DEPTH 9842	PERF. 8578	-	8823				
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS 1646				WELL #: 2	RRCID -> 121975	COMPL. DATE 11/27/1991	TOTAL DEPTH 9744	PERF. 8532	-	8564				
03	DLQ G-10	236	-0-	236	2298	234	3	2	9	Y	2		3	
04	1100 N	-0-	-0-	-1100	1198					Y	-0-	3	1	-0-
05	1388 N	190	-0-	-1198	-0-	188	2	2	9	Y	2		2	
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3	4	1	1
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2			3
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600										
VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 7980 - 8306		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	366	-0-	366	1785	355 3	11 9	Y	10	8 1	2
04		2125 N	340	-0-	-1785	-0-	338 2	2 9	Y	2		4
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	291 2	1 9	Y	1	3 1	2
*06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	286 2	1 9	Y	1	2 1	1
*07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	281 2	2 9	Y	2		3
08		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		3

VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7668 - 8554		
03	DLQ	G-10	398	-0-	398	2820	388 3	10 9	Y	9	10 1	2
04		3000 N	402	-0-	-2598	-0-	400 2	2 9	Y	2		4
05		580 N	358	-0-	-222	-0-	357 2	1 9	Y	1	3 1	2
*06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	358 2	1 9	Y	1	2 1	1
*07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 2	2 9	Y	2		3
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		3

VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 9593		PERF. 8521 - 9360		
03	DLQ	G-10	446	-0-	446	8403	440 3	6 9	Y	5		7
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	5403			Y	-0-	6 1	1
05		3100 N	350	-0-	-2750	-0-	2653	3 9	Y	3		4
*06		2899 N	246	-0-	-2653	-0-	240 2	6 9	Y	5	7 1	2
*07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	248 2	3 9	Y	3		5
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		5

VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 9371		PERF. 8932 - 9154		
03	DLQ	G-10	359	-0-	359	1696	349 3	10 9	Y	9	8 1	2
04		2076 N	380	-0-	-1696	-0-	378 2	2 9	Y	2		4
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	356 2	1 9	Y	1	2 1	3
*06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	340 2	1 9	Y	1	2 1	2
*07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	327 2	1 9	Y	1		3
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		3

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 9322 - 9845		
03	DLQ	G-10	2249	-0-	2249	20537	2227 3	22 9	Y	20		32
04		21307 X	770	-0-	-20537	-0-	636 2	134 9	Y	122	131 1	23
05		3720 X	963	-0-	-2757	-0-	953 2	10 9	Y	9		32
06		3930 X	472	-0-	-3458	-0-	458 2	14 9	Y	13	34 1	11
07		4061 X	1164	-0-	-2897	-0-	1150 2	14 9	Y	13		24
08		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT		24

VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8807 - 9040		
03	DLQ	G-10	169	-0-	169	1479	168 3	1 9	Y	1		2
04		1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	Y	1		1
*06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	88 2	2 9	Y	2	2 1	1
*07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	Y	1		2
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8521 - 8712		
03	DLQ	G-10	181	-0-	181	2290	179 3	2 9	Y	2		3
04		2290 N	-0-	-0-	-2290	-0-			Y	-0-	2 1	1
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	163 2	1 9	Y	1		2
*06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	151 2	2 9	Y	2	3 1	1
*07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	Y	1		2
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600										
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	DLQ G-10	39	-0-	39	197	38	3	1	9	Y	1	1
04	197 N	-0-	-0-	-197	-0-					Y	-0-	1
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-	1
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-	1
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-	1
08	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072				
03	DLQ G-10	26	-0-	26	255	26	3			Y	-0-	-0-
04	255 N	-0-	-0-	-255	-0-					Y	-0-	-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-	-0-
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	1	1
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	-0-
08	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330				
03	DLQ G-10	52	-0-	52	528	51	3			Y	1	1
04	528 N	-0-	-0-	-528	-0-					Y	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	1	1
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	1	1
08	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	1

KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #: 6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854				
03	DLQ G-10	193	-0-	193	1485	192	3			Y	1	3
04	1485 N	-0-	-0-	-1485	-0-					Y	-0-	1
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	1	2
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	2	2
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-	2
08	124 N NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	2

VAQUILLAS 1627		WELL #: 3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037				
03	DLQ G-10	317	-0-	317	2270	307	3			Y	9	2
04	2639 N	369	-0-	-2270	-0-	367	2			Y	2	4
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	1	3
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	1	2
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	1	3
08	341 N NO RPT	-0-	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	3

VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413				
03	DLQ G-10	220	-0-	220	1392	219	3			Y	1	3
04	1392 N	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-	1
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	1	2
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	1	1
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	1	2
08	124 N NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	2

VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203				
03	DLQ G-10	221	-0-	221	2148	219	3			Y	2	3
04	2148 N	-0-	-0-	-2148	-0-					Y	-0-	-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	2	2
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	2	1
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	1	2
08	155 N NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600												
VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8232 - 8478		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	66	-0-	66	609	65	3	1	9	Y	1		1
04		609 N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-		-0-
*06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1		1
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		1

VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8418 - 9437				
03	DLQ	G-10	63	-0-	63	845	63	3			Y	-0-		1
04		845 N	-0-	-0-	-845	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-		-0-
*06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1		1
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		1

VAQUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8244 - 8480				
03	DLQ	G-10	157	-0-	157	1495	155	3	2	9	Y	2		2
04		1495 N	-0-	-0-	-1495	-0-					Y	2	2 1	-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1		1
*06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	2 1	1
*07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1		2
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 8638 - 8754				
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8383 - 8421				
03	DLQ	G-10	40	-0-	40	459	40	3			Y	-0-		1
04		459 N	-0-	-0-	-459	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1		1
*06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	1 1	-0-
*07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1		1
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		1

VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8370 - 8416		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8357 - 9458		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600										
VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8120 - 9315		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	DLQ	G-10	170	-0-	170	1141	166 3	4 9	Y	4	4 1	1
04		1371 N	230	-0-	-1141	-0-	229 2	1 9	Y	1		2
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	203 2	2 9	Y	2	2 1	2
*06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	163 2	1 9	Y	1	1 1	2
*07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-		2
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		2

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9252 - 9470		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027		PERF. 8504 - 8540		
03	DLQ	G-10	121	-0-	121	1387	120 3	1 9	Y	1		2
04		1387 N	-0-	-0-	-1387	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	Y	1		1
*06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	112 2	2 9	Y	2	2 1	1
*07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	Y	1		2
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #: 4		RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8310 - 8330		
03	DLQ	G-10	91	-0-	91	1005	90 3	1 9	Y	1		1
04		1005 N	-0-	-0-	-1005	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	Y	1		1
*06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
*07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	Y	1		1
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		1

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 9196 - 9422		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9908 - 10215		
03	DLQ	G-10	74	-0-	74	812	74 3		Y	-0-		1
04		812 N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y	1		1
*06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-	1 1	-0-
*07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	Y	1		1
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10937		PERF.10135 - 10286		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600														
VAQUILLAS 136 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8015 - 8677						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8830 - 9720						
03	DLQ G-10	63	-0-	63	-0-	745	63	3		Y	-0-					1
04	745 N	-0-	-0-	-745	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-		58	2	1	9	Y	1				1
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			Y	-0-	1	1		-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-		71	2	1	9	Y	1				1
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT				1

VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7477 - 8097						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8138 - 8148						
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-		114	3	2	9	N	2				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1		1
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2			N	-0-				1
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-		104	2	1	9	N	1	2	1		-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-		130	2	1	9	N	1				1
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT				1

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8744 - 8912						
03	DLQ G-10	1714	-0-	1714	-0-	10066	1669	3	45	9	Y	41	41	1		9
04	3000 N	2309	-0-	-691	-0-	9375	2295	2	14	9	Y	13				22
05	11513 X	2138	-0-	-9375	-0-		2128	2	10	9	Y	9	16	1		15
06	2100 X	1155	-0-	-945	-0-		1149	2	6	9	Y	5	11	1		9
07	1705 X	1131	-0-	-574	-0-		1122	2	9	9	Y	8				17
08	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-						Y	NO RPT				17

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 6		RRCID -> 178542		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8766 - 8775						
03	DLQ G-10	26	-0-	26	-0-	265	26	3			Y	-0-				-0-
04	265 N	-0-	-0-	-265	-0-						Y	-0-				-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			Y	-0-				-0-
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2			Y	-0-				-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-				-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT				-0-

BRISCOE N		WELL #: 3		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8506 - 9133						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS 135		WELL #: 3		RRCID -> 196735		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	195	-0-	195	1509	193	3	2	9	Y	2
04	1509 N	-0-	-0-	-1509	-0-			Y	-0-	2	1
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-		1
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	1	2	1
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	2		2
08	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 221696		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225		
03	DLQ G-10	117	-0-	117	1642	116	3	1	9	Y	2
04	1642 N	-0-	-0-	-1642	-0-			Y	-0-	2	1
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	1		1
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	2	2	1
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	1		2
08	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 222162		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126		
03	DLQ G-10	92	-0-	92	1187	91	3	1	9	Y	2
04	1187 N	-0-	-0-	-1187	-0-			Y	-0-	2	1
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	1		1
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	1	2	1
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	1		1
08	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 3		RRCID -> 223019		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847		
03	DLQ G-10	66	-0-	66	754	65	3	1	9	Y	1
04	754 N	-0-	-0-	-754	-0-			Y	-0-	1	1
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	1		1
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	1	1	1
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-		1
08	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657									
RUSSELL - WINCH STATE		WELL #: 3		RRCID -> 098216		COMPL. DATE 03/09/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392		
03	DLQ G-10	452	-0-	452	1449	452	2	Y	-0-		4
04	DLQ G-10	511	-0-	511	1960	494	2	Y	15	15	1
05	2000 N	399	-0-	-1601	359	399	2	Y	-0-		4
06	889 N	530	-0-	-359	-0-	518	2	Y	11	11	1
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	2	Y	-0-		4
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		4

L. WINCH STATE		WELL #: 4		RRCID -> 100947		COMPL. DATE 07/16/1982			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657									
RUSSELL-WINCH		WELL #:		1	RRCID ->	108652	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8848 -	8878	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
RUSSELL-WINCH		WELL #:		5	RRCID ->	111905	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8623 -	8639	
03	DLQ G-10	1186	-0-	1186	3531	1186 2			Y	-0-			12
04	DLQ G-10	1345	-0-	1345	4876	1301 2	44	9	Y	40	40 1		12
05	2000 N	1057	-0-	-943	3933	1057 2			Y	-0-			12
06	3000 N	1396	-0-	-1604	2329	1364 2	32	9	Y	29	29 1		12
07	3100 N	1110	-0-	-1990	339	1110 2			Y	-0-			12
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			12
RUSSELL-WINCH		WELL #:		6	RRCID ->	120415	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8428 -	8486	
03	DLQ G-10	240	-0-	240	770	240 2			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	253	-0-	253	1023	244 2	9	9	Y	8	8 1		1
05	1235 N	212	-0-	-1023	-0-	212 2			Y	-0-			1
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	272 2	7	9	Y	6	6 1		1
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2			Y	-0-			1
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			1
RUSSELL - WINCH STATE		WELL #:		7	RRCID ->	128572	COMPL. DATE	09/19/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8710 -	8730	
03	DLQ G-10	1190	-0-	1190	3728	1190 2			Y	-0-			21
04	DLQ G-10	1345	-0-	1345	5073	1301 2	44	9	Y	40	40 1		21
05	2000 N	1050	-0-	-950	4123	1050 2			Y	-0-			21
06	3000 N	1396	-0-	-1604	2519	1364 2	32	9	Y	29	29 1		21
07	3100 N	1110	-0-	-1990	529	1110 2			Y	-0-			21
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			21
RUSSELL - WINCH		WELL #:		8	RRCID ->	132796	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	8918	PERF. 8530 -	8608	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				Y	-0-			87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				Y	-0-			87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				Y	-0-			87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				Y	-0-			87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				Y	-0-			87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				Y	-0-			87
RUSSELL-WINCH		WELL #:		9	RRCID ->	143294	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10009	PERF. 8679 -	9112	
03	DLQ G-10	240	-0-	240	770	240 2			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	276	-0-	276	1046	267 2	9	9	Y	8	8 1		1
05	1258 N	212	-0-	-1046	-0-	212 2			Y	-0-			1
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	275 2	7	9	Y	6	6 1		1
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	224 2			Y	-0-			1
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			1
WELHAUSEN, J.R.		WELL #:		2	RRCID ->	146609	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF. 9366 -	9376	
03	DLQ G-10	766	-0-	766	2304	766 2			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	750	-0-	750	3054	726 2	24	9	Y	22	22 1		4
05	2000 N	602	-0-	-1398	1656	602 2			Y	-0-			4
06	2315 N	659	-0-	-1656	-0-	644 2	15	9	Y	14	14 1		4
07	775 N	543	-0-	-232	-0-	543 2			Y	-0-			4
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		029657											
RUSSELL-WINCH			WELL #:		13	RRCID -> 148168		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 9022 - 9353				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RUSSELL-WINCH			WELL #:		14	RRCID -> 151909		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8706 - 8934				
03	DLQ G-10	1540	-0-	1540	4672	1540	2				Y	-0-				27
04	DLQ G-10	1553	-0-	1553	6225	1502	2	51	9		Y	46	46	1		27
05	2000 N	1202	-0-	-798	5427	1202	2				Y	-0-				27
06	3000 N	1612	-0-	-1388	4039	1575	2	37	9		Y	34	34	1		27
07	3100 N	1282	-0-	-1818	2221	1282	2				Y	-0-				27
*08	2221 N	-0-	-0-	-2221	-0-						Y	-0-				27

RUSSELL-WINCH			WELL #:		16	RRCID -> 166302		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8462 - 8564				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				14

WELHAUSEN, J. R.			WELL #:		4	RRCID -> 167838		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8862 - 8888				
03	DLQ G-10	1511	-0-	1511	4382	1511	2				Y	-0-				85
04	DLQ G-10	1219	-0-	1219	5601	1179	2	40	9		Y	36	36	1		85
05	2000 N	829	-0-	-1171	4430	829	2				Y	-0-				85
06	3000 N	1064	-0-	-1936	2494	1040	2	24	9		Y	22	22	1		85
07	3100 N	846	-0-	-2254	240	846	2				Y	-0-				85
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-				85

RUSSELL-WINCH			WELL #:		17	RRCID -> 169843		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 8610 - 8640				
03	DLQ G-10	2172	-0-	2172	6600	2172	2				Y	-0-				7
04	DLQ G-10	2455	-0-	2455	9055	2375	2	80	9		Y	73	73	1		7
05	10972 X	1917	-0-	-9055	-0-	1917	2				Y	-0-				7
06	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2491	2	58	9		Y	53	53	1		7
07	2542 X	2131	-0-	-411	-0-	2131	2				Y	-0-				7
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-						Y	-0-				7

WINCH, L.-STATE			WELL #:		18	RRCID -> 192926		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10044		PERF. 8894 - 8914				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

RUSSELL-WINCH			WELL #:		19	RRCID -> 192943		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9877		PERF. 8770 - 8972				
03	T. A.	429	-0-	429	3362	429	2				Y	-0-				-0-
04	T. A.	216	-0-	216	3578	209	2	7	9		Y	6	6	1		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3578						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3578						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3578						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3578						Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657												
RUSSELL - WINCH		WELL #:		20	RRCID ->	193163	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9970 PERF. 8768 - 9648						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RUSSELL - WINCH		WELL #:		21	RRCID ->	196183	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8763 - 9095						
03	DLQ G-10	1881	-0-	1881	6178	1881	2			Y	-0-					190
04	DLQ G-10	1963	-0-	1963	8141	1899	2	64	9	Y	58	58	1			190
05	9840 X	1699	-0-	-8141	-0-	1699	2			Y	-0-					190
06	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2169	2	52	9	Y	47	47	1			190
07	2046 X	1784	-0-	-262	-0-	1784	2			Y	-0-					190
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					190

RUSSELL-WINCH		WELL #:		26	RRCID ->	251030	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	9765 PERF. 8682 - 9519						
03	DLQ G-10	486	-0-	486	1560	486	2			Y	-0-					140
04	DLQ G-10	558	-0-	558	2118	539	2	19	9	Y	17	17	1			140
05	2000 N	409	-0-	-1591	-0-	527	2			Y	-0-					140
06	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					140
07	T. A.	-0-	-0-	-209	-0-					Y	-0-					140
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

RUSSELL WINCH		WELL #:		24	RRCID ->	253015	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	10418 PERF. 8747 - 10233						
03	DLQ G-10	847	-0-	847	1217	847	2			Y	-0-					202
04	DLQ G-10	944	-0-	944	2161	935	2	9	9	Y	8	8	1			202
05	DLQ G-10	780	-0-	780	2941	780	2			Y	-0-					202
06	DLQ G-10	700	-0-	700	3641	700	2			Y	-0-					202
07	3100 N	627	-0-	-2473	1168	627	2			Y	-0-					202
*08	1168 N	-0-	-0-	-1168	-0-					Y	-0-					202

RUSSELL-WINCH		WELL #:		27	RRCID ->	254653	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	10222 PERF. 8760 - 10044						
03	DLQ G-10	1030	-0-	1030	3069	1030	2			Y	-0-					130
04	DLQ G-10	1209	-0-	1209	4278	1197	2	12	9	Y	11	11	1			130
05	2000 N	1216	-0-	-784	3494	1216	2			Y	-0-					130
06	3000 N	915	-0-	-2085	1409	915	2			Y	-0-					130
07	2000 N	591	-0-	-1409	-0-	591	2			Y	-0-					130
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					130

WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	256692	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 8768 - 9930						
03	DLQ G-10	1261	-0-	1261	4016	1261	2			Y	-0-					185
04	DLQ G-10	1323	-0-	1323	5339	1280	2	43	9	Y	39	39	1			185
05	2000 N	986	-0-	-1014	4325	986	2			Y	-0-					185
06	3000 N	1374	-0-	-1626	2699	1342	2	32	9	Y	29	29	1			185
07	3100 N	1155	-0-	-1945	754	1155	2			Y	-0-					185
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					185

RUSSELL-WINCH		WELL #:		25	RRCID ->	256741	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	10225 PERF. 9012 - 9326						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657											
RUSSELL-WINCH		WELL #:		23	RRCID ->	258372	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8778 -	8898			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				164

RUSSELL-WINCH		WELL #:		29	RRCID ->	268982	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	9736	PERF. 9246 -	9832			
03	DLQ G-10	1170	-0-	1170	3757	1170	2			Y	-0-				51
04	DLQ G-10	1323	-0-	1323	5080	1280	2	43	9	Y	39	39	1		51
05	2000 N	986	-0-	-1014	4066	986	2			Y	-0-				51
06	3000 N	1375	-0-	-1625	2441	1343	2	32	9	Y	29	29	1		51
07	3100 N	1173	-0-	-1927	514	1173	2			Y	-0-				51
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				51

RUSSELL-WINCH		WELL #:		30	RRCID ->	269266	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 9006 -	9288			
03	DLQ G-10	851	-0-	851	1898	851	2			Y	-0-				52
04	DLQ G-10	944	-0-	944	2842	935	2	9	9	Y	8	8	1		52
05	2000 N	809	-0-	-1191	1651	809	2			Y	-0-				52
06	2337 N	686	-0-	-1651	-0-	686	2			Y	-0-				52
07	961 N	642	-0-	-319	-0-	642	2			Y	-0-				52
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				52

RUSSELL-WINCH		WELL #:		31	RRCID ->	269949	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8506 -	9250			
03	DLQ G-10	699	-0-	699	2133	699	2			Y	-0-				160
04	DLQ G-10	733	-0-	733	2866	709	2	24	9	Y	22	22	1		160
05	2000 N	479	-0-	-1521	1345	479	2			Y	-0-				160
06	1981 N	636	-0-	-1345	-0-	622	2	14	9	Y	13	13	1		160
07	744 N	570	-0-	-174	-0-	570	2			Y	-0-				160
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				160

ENCINA RESOURCES, LLC		251741			RRCID ->		233208	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9776 -	9796		
VERGARA		WELL #:		1											
03	DLQ G-10	891	-0-	891	3362	240	1	651	2	Y	-0-				104
04	DLQ G-10	1323	-0-	1323	4685	1046	1	277	2	Y	-0-				104
05	DLQ G-10	1171	-0-	1171	5856	396	1	697	2	Y	71				175
						78	9								
06	DLQ G-10	1091	-0-	1091	6947	374	1	707	2	Y	9				184
						10	9								
*07	3000 N	1027	-0-	-1973	4974	338	1	683	2	Y	5				189
						6	9								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4974					Y	NO RPT				189

VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	233227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10119	PERF. 9690 -	9806			
03	DLQ G-10	738	-0-	738	4757	199	1	539	2	Y	-0-				74
04	DLQ G-10	233	-0-	233	4990	184	1	49	2	Y	-0-				74
05	DLQ G-10	1087	-0-	1087	6077	393	1	694	2	Y	-0-				74
06	DLQ G-10	1013	-0-	1013	7090	349	1	658	2	Y	5				79
						6	9								
*07	3000 N	1144	-0-	-1856	5234	378	1	763	2	Y	3				82
						3	9								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5234					Y	NO RPT				82

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.// 251741										
VILLARREAL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 237512		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		107	
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-		107	
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-		107	
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-		107	
*07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-		107	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107	

VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 241975		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772				
03	DLQ G-10	600	-0-	600	1739	155	1	420	2	Y	23	96
04	DLQ G-10	624	-0-	624	2363	493	1	131	2	Y	-0-	96
05	DLQ G-10	519	-0-	519	2882	187	1	331	2	Y	1	97
06	DLQ G-10	494	-0-	494	3376	170	1	320	2	Y	4	101
*07	3000 N	549	-0-	-2451	925	181	1	366	2	Y	2	103
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	925	2	9			Y	NO RPT	103

VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 247950		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842				
03	DLQ G-10	97	-0-	97	750	26	1	71	2	Y	-0-	27
04	DLQ G-10	124	-0-	124	874	98	1	26	2	Y	-0-	27
05	DLQ G-10	165	-0-	165	1039	60	1	105	2	Y	-0-	27
06	DLQ G-10	152	-0-	152	1191	53	1	99	2	Y	-0-	27
*07	1330 N	139	-0-	-1191	-0-	46	1	93	2	Y	-0-	27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	27

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 249559		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832				
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	99
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	99
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	99
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	99
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	99
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	99

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 084694		COMPL. DATE 08/16/1979		TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A				
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #: 1R										
03	6820 X	6670	-0-	-150	-0-	6622	2	48	9	Y	44	16
04	6420 X	6134	-0-	-286	-0-	6075	2	59	9	Y	54	12
05	6603 X	6051	-0-	-552	-0-	5984	2	67	9	Y	61	29
06	6450 X	5809	-0-	-641	-0-	5777	2	32	9	Y	29	31
07	6665 X	5964	-0-	-701	-0-	5910	2	54	9	Y	49	26
08	6665 X	5782	-0-	-883	-0-	5736	2	46	9	Y	42	16

LUNDELL		WELL #: 3		RRCID -> 086127		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	73	1	1536	2	Y	-0-			-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	65	1	1383	2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	66	1	1409	2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1272	-0-	-288	-0-	54	1	1217	2	Y	1			1
						1	9							
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1155	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
08	992 N	890	-0-	-102	-0-	41	1	849	2	Y	-0-	2	1	-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF. 11637 - 11756														

03	24853 X	6750	-0-	-18103	-0-	410	1	6325	2	N	14	83	1	77
						15	9							
04	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	326	1	4979	2	N	38	12	1	103
						42	9							
05	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	293	1	4834	2	N	34	14	1	123
						37	9							
06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	253	1	4310	2	N	10	8	1	125
						11	9							
07	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	248	1	4321	2	N	5	14	1	116
						6	9							
*08	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	259	1	3989	2	N	13	11	1	118
						14	9							

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793														

03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-			-0-
*08	3100 N	4273	-0-	1173	-0-	4273	2			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270														

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781														

03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1094	2	4	9	Y	4	5	1	9
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	Y	4	5	1	8
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	Y	5	4	1	9
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	2	7	9	Y	6	4	1	11
07	1178 N	914	-0-	-264	-0-	902	2	12	9	Y	11	10	1	12
08	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1007	2	10	9	Y	9	11	1	10

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477														

03	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1977	2	10	9	Y	9	8	1	4
04	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1513	2	4	9	Y	4	5	1	3
05	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1901	2	8	9	Y	7	7	1	3
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2227	2	13	9	Y	12	10	1	5
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2598	2	14	9	Y	13	12	1	6
*08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2228	2	21	9	Y	19	17	1	8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	094764	COMPL. DATE	06/27/1981	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9396 - 9420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		310 N	301	-0-	-9	-0-	297 2	4 9	Y	4	5 1	1	
04		270 N	253	-0-	-17	-0-	249 2	4 9	Y	4	5 1	-0-	
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1170 2	6 9	Y	5	4 1	1	
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2043 2	1 9	Y	1	1 1	1	
07		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1990 2	1 9	Y	1	2 1	-0-	
*08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		11	RRCID ->	095219	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9075 - 9116	
03	DLQ	G-10	157	-0-	157	-0-	423 2	154 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
04	DLQ	G-10	86	-0-	86	-0-	509 2	83 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
05	DLQ	G-10	174	-0-	174	-0-	683 2	170 2	4 9	Y	4	3 1	1
06	DLQ	G-10	116	-0-	116	-0-	799 2	115 2	1 9	Y	1	1 1	1
07		942 N	143	-0-	-799	-0-	142 2	1 9	Y	1	2 1	-0-	
*08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	

LUNDELL		WELL #:		2	RRCID ->	095558	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8867 - 9045	
03		1023 N	996	-0-	-27	-0-	45 1	950 2	Y	1		2	
							1 9						
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	49 1	1041 2	Y	-0-	1 1	1	
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	50 1	1071 2	Y	-0-	1 1	-0-	
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	47 1	1046 2	Y	-0-		-0-	
07		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	55 1	1162 2	Y	2	1 1	1	
							2 9						
*08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	53 1	1085 2	Y	-0-	1 1	-0-	

LUNDELL		WELL #:		14	RRCID ->	096190	COMPL. DATE	09/19/1981	TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9158 - 9182	
03		4092 X	3130	-0-	-962	-0-	142 1	2988 2	Y	-0-		-0-	
04		3960 X	3228	-0-	-732	-0-	145 1	3083 2	Y	-0-		-0-	
05		4092 X	2748	-0-	-1344	-0-	122 1	2626 2	Y	-0-		-0-	
06		3510 X	1893	-0-	-1617	-0-	81 1	1812 2	Y	-0-		-0-	
07		3348 X	2335	-0-	-1013	-0-	106 1	2228 2	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
08		3348 X	2472	-0-	-876	-0-	114 1	2358 2	Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		11	RRCID ->	096762	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	9904 - 9926	
03		217 N	180	-0-	-37	-0-	173 2	7 9	Y	6	5 1	1	
04		180 N	143	-0-	-37	-0-	140 2	3 9	Y	3	3 1	1	
05		186 N	153	-0-	-33	-0-	147 2	6 9	Y	5	4 1	2	
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	387 2	2 9	Y	2	2 1	2	
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	888 2	2 9	Y	2	2 1	2	
*08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	392 2	3 9	Y	3	2 1	3	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		12	RRCID ->	097083	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	9791 - 9807	
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	110 2	1 9	Y	1	1 1	2	
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	110 2	1 9	Y	1	1 1	2	
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	107 2	1 9	Y	1	1 1	2	
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	103 2	1 9	Y	1	1 1	2	
07		124 N	95	-0-	-29	-0-	94 2	1 9	Y	1	1 1	2	
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	90 2	1 9	Y	1	1 1	2	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		14	RRCID -> 098967		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9564 - 9588				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YATES				WELL #:	2	RRCID -> 101365		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 12021		PERF. 10488 - 10530			
03	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	102	1	1581	2	N	-0-				28
04	1470 N	997	-0-	-473	-0-	61	1	928	2	N	7	3	1		32
						8	9								
05	1612 N	914	-0-	-698	-0-	52	1	862	2	N	-0-	3	1		29
06	1620 N	1052	-0-	-568	-0-	58	1	994	2	N	-0-	2	1		27
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	74	1	1289	2	N	5	4	1		28
						6	9								
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	78	1	1205	2	N	9	3	1		34
						10	9								

CARR				WELL #:	8	RRCID -> 101374		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8507 - 8678			
03	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	120	1	2525	2	N	-0-				-0-
04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	125	1	2648	2	N	-0-				-0-
05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	122	1	2607	2	N	-0-				-0-
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	114	1	2550	2	N	-0-				-0-
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	127	1	2669	2	N	-0-				-0-
*08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	115	1	2362	2	N	-0-				-0-

LUNDELL				WELL #:	12	RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9196 - 9225			
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	894	2	N	1				5
						1	9								
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	N	1	2	1		4
						1	9								
05	1209 N	453	-0-	-756	-0-	20	1	432	2	N	1	2	1		3
						1	9								
06	900 N	748	-0-	-152	-0-	32	1	715	2	N	1				4
						1	9								
07	1116 N	345	-0-	-771	-0-	15	1	326	2	N	4	2	1		6
						4	9								
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	20	1	410	2	N	-0-	4	1		2

VAQUILLAS RANCH -A1				WELL #:	25	RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10680 - 10824			
03	682 N	656	-0-	-26	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-				-0-
05	682 N	654	-0-	-28	-0-	653	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	555	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	682 N	646	-0-	-36	-0-	645	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	651 N	556	-0-	-95	-0-	555	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 102555		COMPL. DATE 10/02/1982			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	620	2	Y	4	6	1		8
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	Y	3	5	1		6
05	961 N	531	-0-	-430	-0-	30	1	497	2	Y	4	1	1		9
06	630 N	537	-0-	-93	-0-	30	1	506	2	Y	1	5	1		5
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	Y	3	4	1		4
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	30	1	466	2	Y	2	1	1		5

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142						
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	55	1	853	2	N	7	2	1		67
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	51	1	786	2	N	2	58	1		11
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	N	4	2	1		13
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	5	1	1		17
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	865	2	N	7	2	1		22
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	N	5	2	1		25

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 29		RRCID -> 103083		COMPL. DATE 12/05/1982			TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172						
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1145	2	10	9	Y	9	8	1		1
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	888	2	4	9	Y	4	5	1		-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1090	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	Y	5	5	1		-0-

LUNDELL		WELL #: 19		RRCID -> 103350		COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 23		RRCID -> 103400		COMPL. DATE 11/03/1982			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972						
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-				-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-				-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 20		RRCID -> 104938		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680		WELL #: 20		RRCID -> 107078		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 33		RRCID -> 107100		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764								
03	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2889	2	50	9	Y	45	43	1			2
04	2730 N	2644	-0-	-86	-0-	2619	2	25	9	Y	23	25	1			-0-
05	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2844	2	41	9	Y	37	35	1			2
06	2850 N	2563	-0-	-287	-0-	2535	2	28	9	Y	25	23	1			4
07	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2779	2	29	9	Y	26	24	1			6
*08	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2950	2	43	9	Y	39	35	1			10

VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #: 36		RRCID -> 107704		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516								
03	2325 N	1943	-0-	-382	-0-	90	1	1849	2	Y	4	5	1			5
04	2340 N	1893	-0-	-447	-0-	96	1	1793	2	Y	4	4	1			5
05	2015 N	1877	-0-	-138	-0-	93	1	1778	2	Y	5	4	1			6
06	1890 N	1735	-0-	-155	-0-	73	1	1658	2	Y	4	2	1			8
07	1953 N	1739	-0-	-214	-0-	79	1	1658	2	Y	2	6	1			4
08	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	87	1	1609	2	Y	5	5	1			4

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 35		RRCID -> 108271		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734								
03	8370 X	8217	-0-	-153	-0-	8075	2	142	9	Y	129	123	1			6
04	8100 X	6617	-0-	-1483	-0-	6545	2	72	9	Y	65	70	1			1
05	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8333	2	116	9	Y	105	99	1			7
06	7950 X	7919	-0-	-31	-0-	7875	2	44	9	Y	40	40	1			7
07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8437	2	45	9	Y	41	39	1			9
*08	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7100	2	68	9	Y	62	57	1			14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VERGARA 1674		WELL #: 1		RRCID -> 108453		COMPL. DATE 12/21/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	170 1	2628 2	Y	30 60 1	16
04	2970 X	2965	-0-	-5	-0-	33 9	2738 2	Y	44 34 1	26
05	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	48 9	3363 2	Y	21 37 1	10
06	3090 X	2959	-0-	-131	-0-	204 1	2765 2	Y	29 4 1	35
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	23 9	3161 2	Y	24 37 1	22
08	3596 X	2972	-0-	-624	-0-	162 1	2728 2	Y	61 64 1	19
						32 9				
						182 1				
						26 9				
						177 1				
						67 9				

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 18		RRCID -> 108536		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #: 38		RRCID -> 108539		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLEY		WELL #: 3		RRCID -> 108825		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232		
03	2573 N	724	-0-	-1849	-0-	44 1	676 2	Y	4 14 1	12
04	1590 N	732	-0-	-858	-0-	4 9	683 2	Y	4 11 1	5
05	2573 N	1508	-0-	-1065	-0-	45 1	1412 2	Y	10 3 1	12
06	690 N	503	-0-	-187	-0-	4 9	473 2	Y	2 10 1	4
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	85 1	1764 2	Y	9 9 1	4
*08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	11 9	2722 2	Y	14 6 1	12
						28 1				
						2 9				
						101 1				
						10 9				
						176 1				
						15 9				

7-B CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 109783		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298		
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42 1	651 2	N	1 2 1	-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	1 9	643 2	N	1 1 1	-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	42 1	1076 2	N	3 2 1	1
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1 9	1039 2	N	2 2 1	1
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	65 1	952 2	N	1 2 1	-0-
*08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	3 9	1115 2	N	4 3 1	1
						61 1				
						2 9				
						55 1				
						1 9				
						72 1				
						4 9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 20		RRCID -> 109793		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4518 2	34 9	Y	31	41 1	10
04	4530 X	4394	-0-	-136	-0-	4352 2	42 9	Y	38	41 1	7
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5097 2	46 9	Y	42	30 1	19
06	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4741 2	22 9	Y	20	19 1	20
07	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4753 2	37 9	Y	34	37 1	17
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4680 2	32 9	Y	29	36 1	10

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 18		RRCID -> 110082		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729			
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1653 2	7 9	Y	6	7 1	-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1155 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1392 2	10 9	Y	9	6 1	3
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1456 2	8 9	Y	7	5 1	5
07	3100 N	3196	-0-	96	96	3183 2	13 9	Y	12	12 1	5
*08	2597 N	2501	-0-	-96	-0-	2490 2	11 9	Y	10	12 1	3

ALLEY		WELL #: 4		RRCID -> 110092		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699			
03	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	402 1	6198 2	Y	37	48 1	54
						41 9					
04	5760 X	5613	-0-	-147	-0-	343 1	5239 2	Y	28	47 1	35
						31 9					
05	5983 X	5398	-0-	-585	-0-	306 1	5053 2	Y	35	14 1	56
						39 9					
06	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	357 1	6085 2	Y	27	45 1	38
						30 9					
07	6355 X	5455	-0-	-900	-0-	295 1	5130 2	Y	27	41 1	24
						30 9					
08	6355 X	5838	-0-	-517	-0-	354 1	5453 2	Y	28	14 1	38
						31 9					

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 110097		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	12 1	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	12 1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	9 1	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	6 1	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	12 1	3
08	14B2 EXT	36	-0-	36	36	25 2	11 9	Y	10	12 1	1

ALLEY		WELL #: 2 L		RRCID -> 110256		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10116 - 10350			
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	5 1	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54 1	889 2	Y	6	1 1	5
						7 9					
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	45 1	762 2	Y	3	4 1	4
						3 9					
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	40 1	687 2	Y	4	5 1	3
						4 9					
08	961 N	601	-0-	-360	-0-	36 1	562 2	Y	3	1 1	5
						3 9					

ALLEY		WELL #: 2 U		RRCID -> 110257		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ARCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 110515		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUNDELL		WELL #: 10		RRCID -> 111558		COMPL. DATE 02/07/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8930		-		9555	
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	Y	-0-				-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-				-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-				-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-				-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-				-0-
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-				-0-

LUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 111566		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 8685		-		9561	
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	2	Y	-0-				-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	2	Y	-0-				-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	839	2	Y	-0-				-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-				-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	Y	-0-				-0-
08	868 N	777	-0-	-91	-0-	36	1	741	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 9		RRCID -> 111652		COMPL. DATE 01/16/1986		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 3900		-		4760	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 24		RRCID -> 111835		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9126		-		9168	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 2		RRCID -> 112154		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 10367		PERF. 9093		-		9113	
03	372 N	98	-0-	-274	-0-	96	2	2	9	Y	2	3	1		-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	289	2	3	9	Y	3	2	1		1
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	2	1		1
07	465 N	304	-0-	-161	-0-	300	2	4	9	Y	4	4	1		1
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3	4	1		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 25		RRCID -> 112276		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9206		-		9253	
03	10013 X	9526	-0-	-487	-0-	9459	2	67	9	Y	61	80	1		22
04	9690 X	9500	-0-	-190	-0-	9419	2	81	9	Y	74	80	1		16
05	10013 X	9505	-0-	-508	-0-	9414	2	91	9	Y	83	60	1		39
06	9480 X	8839	-0-	-641	-0-	8793	2	46	9	Y	42	38	1		43
07	9827 X	8907	-0-	-920	-0-	8828	2	79	9	Y	72	78	1		37
08	9827 X	8723	-0-	-1104	-0-	8655	2	68	9	Y	62	75	1		24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VERGARA, G. B.		WELL #: 5		RRCID -> 112526		COMPL. DATE 07/25/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	39	1	280	2	Y	2	2 1	5
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	18	1	140	2	Y	1	1 1	5
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	65	1	481	2	Y	2	2 1	5
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	374	2	Y	6		11
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	346	2	Y	8		19
08	558 N	401	-0-	-157	-0-	48	1	334	2	Y	17	10 1	26

LUNDELL		WELL #: 22		RRCID -> 113001		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124				
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	86	1	1804	2	Y	-0-		-0-
04	1770 N	949	-0-	-821	-0-	43	1	906	2	Y	-0-		-0-
05	1829 N	688	-0-	-1141	-0-	31	1	657	2	Y	-0-		-0-
06	1770 N	650	-0-	-1120	-0-	28	1	622	2	Y	-0-		-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-		-0-
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	Y	-0-		-0-

YATES		WELL #: 3		RRCID -> 113159		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781				
03	5456 X	5184	-0-	-272	-0-	313	1	4830	2	N	37	11 1	56
04	5100 X	4048	-0-	-1052	-0-	249	1	3799	2	N	-0-	9 1	47
05	4929 X	4449	-0-	-480	-0-	254	1	4195	2	N	-0-	11 1	36
06	5010 X	4263	-0-	-747	-0-	236	1	4027	2	N	-0-	6 1	30
07	5177 X	4198	-0-	-979	-0-	226	1	3941	2	N	28	12 1	46
08	5177 X	3287	-0-	-1890	-0-	199	1	3076	2	N	11	9 1	48

VERGARA 1679		WELL #: 1		RRCID -> 113161		COMPL. DATE 10/09/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 6		RRCID -> 113194		COMPL. DATE 10/13/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512				
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-		-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-		-0-

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 113408		COMPL. DATE 09/04/1984			TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		27	RRCID ->	113495	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9208 - 9253		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	140 2	4 9	Y	4	5 1			1
04		90 N	62	-0-	-28	-0-	58 2	4 9	Y	4	5 1			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	2 2	6 9	Y	5	3 1			2
06		150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		Y	-0-	1 1			1
07		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-	1 1			-0-
*08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-				-0-

VERGARA 1674		WELL #:		3	RRCID ->	113798	COMPL. DATE	11/10/1984	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10668 - 10833		
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	61 1	947 2	Y	11	20 1			12
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	57 1	866 2	Y	14	11 1			15
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	15 9	899 2	Y	5	11 1			9
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	54 1	883 2	Y	9	1 1			17
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	6 9	867 2	Y	7	10 1			14
*08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	50 1	790 2	Y	18	18 1			14
							8 9							
							51 1							
							20 9							

LUNDELL		WELL #:		21	RRCID ->	113844	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9179 - 9984		
03		4278 X	3622	-0-	-656	-0-	164 1	3457 2	Y	1				2
04		4140 X	3403	-0-	-737	-0-	1 9	3250 2	Y	-0-	1 1			1
05		4278 X	3375	-0-	-903	-0-	153 1	3225 2	Y	-0-	1 1			-0-
06		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	150 1	3676 2	Y	1				1
07		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	164 1	3380 2	Y	3	1 1			3
*08		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	1 9	3229 2	Y	-0-	2 1			1
							3 9							

VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #:		6	RRCID ->	113858	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9083 - 9166
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		16	RRCID ->	114284	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9457 - 9722	
03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	51 1	1078 2	Y	-0-			-0-
04		750 N	677	-0-	-73	-0-	31 1	646 2	Y	-0-			-0-
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	47 1	1005 2	Y	-0-			-0-
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	63 1	1410 2	Y	-0-			-0-
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	45 1	952 2	Y	-0-			-0-
*08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	50 1	1038 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALLEY		WELL #: 5		RRCID -> 114352		COMPL. DATE 05/21/2000			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	362	1	5585	2	Y	33	40	1		36
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	327	1	4992	2	Y	27	42	1		21
05	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	307	1	5066	2	Y	36	14	1		43
06	5790 X	3903	-0-	-1887	-0-	215	1	3670	2	Y	16	38	1		21
07	5704 X	4047	-0-	-1657	-0-	219	1	3806	2	Y	20	31	1		10
08	5704 X	3662	-0-	-2042	-0-	222	1	3420	2	Y	18	9	1		19

VERGARA, G. B.		WELL #: 7		RRCID -> 114491		COMPL. DATE 12/20/1984			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480						
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	223	1	1623	2	Y	16	16	1		20
04	1710 N	1671	-0-	-39	-0-	191	1	1473	2	Y	6	10	1		16
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	280	1	2079	2	Y	24	25	1		15
06	1800 N	1729	-0-	-71	-0-	211	1	1512	2	Y	5				20
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	220	1	1568	2	Y	8				28
*08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	213	1	1472	2	Y	16	13	1		31

HIRSCH		WELL #: 1		RRCID -> 114845		COMPL. DATE 12/22/1987			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792						
03	589 N	321	-0-	-268	-0-	20	1	301	2	N	-0-				-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	2	N	-0-				-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	1	1	1		-0-
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	13	1	220	2	N	-0-				-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-				-0-
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	1				1

JURASCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 114846		COMPL. DATE 01/24/1985			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414						
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	1				28
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-				28
*12	93 N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	N	-0-				28
*01	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-				28
*02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-				28
*03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-				28
*04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-				28
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-				28
*06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-				28
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-				28
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-				28

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3410 X	3347	-0-	-63	-0-	152	1	3194	2	Y	1			2
						1	9							
04	3420 X	3320	-0-	-100	-0-	150	1	3170	2	Y	-0-	1	1	1
05	3565 X	3549	-0-	-16	-0-	158	1	3391	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	3450 X	3447	-0-	-3	-0-	147	1	3300	2	Y	-0-			-0-
07	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	155	1	3265	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	154	1	3183	2	Y	-0-	1	1	-0-

 VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

 VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	8	1	115	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	6	1	103	2	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	5	1	86	2	Y	1			1
						1	9							
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	5	1	86	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	5	1	69	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

 LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

03	2387 N	1995	-0-	-392	-0-	89	1	1883	2	Y	21			43
						23	9							
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	92	1	1955	2	Y	11	28	1	26
						12	9							
05	2263 N	1993	-0-	-270	-0-	88	1	1893	2	Y	11	26	1	11
						12	9							
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	86	1	1922	2	Y	13			24
						14	9							
07	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	92	1	1944	2	Y	51	22	1	53
						56	9							
08	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	89	1	1843	2	Y	2	48	1	7
						2	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LUNDELL		WELL #: 26		RRCID -> 116977		COMPL. DATE 06/16/1985		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #: 25		RRCID -> 117132		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638						
03	3317 X	3061	-0-	-256	-0-	138	1	2914	2	Y	8			17
04	3210 X	2865	-0-	-345	-0-	129	1	2732	2	Y	4	11	1	10
05	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	126	1	2700	2	Y	4	10	1	4
06	3210 X	2863	-0-	-347	-0-	122	1	2734	2	Y	6			10
07	3348 X	2844	-0-	-504	-0-	128	1	2688	2	Y	25	10	1	25
08	3069 X	2755	-0-	-314	-0-	127	1	2627	2	Y	1	23	1	3

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 55		RRCID -> 117264		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334						
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-

FROST, P. M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117289		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872						
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	227	1	3503	2	N	8	8	1	94
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	216	1	3301	2	N	3	8	1	89
05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	199	1	3279	2	N	15	9	1	95
06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	188	1	3197	2	N	11	6	1	100
*07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	188	1	3267	2	N	4	10	1	94
*08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	206	1	3173	2	N	-0-	8	1	86

MARRS MCLEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 117304		COMPL. DATE 06/22/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
7-B CATTLE CO.		WELL #:		4	RRCID ->	117429	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	11001 - 11754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

VERGARA 1679-W		WELL #:		5ST	RRCID ->	117459	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9604 - 9618	
03	3720 X	3702	-0-	-18	-0-	223	1	3435	2	Y	40	69 1	18
						44	9						
04	3600 X	3322	-0-	-278	-0-	201	1	3067	2	Y	49	38 1	29
						54	9						
05	3720 X	3312	-0-	-408	-0-	188	1	3103	2	Y	19	34 1	14
						21	9						
06	3570 X	3352	-0-	-218	-0-	184	1	3132	2	Y	33	6 1	41
						36	9						
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	188	1	3281	2	Y	25	41 1	25
						28	9						
08	3317 X	3210	-0-	-107	-0-	191	1	2946	2	Y	66	69 1	22
						73	9						

DAY		WELL #:		1	RRCID ->	117460	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8406 - 9246
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		67
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-	67
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-	67
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-	67
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-	67

BONEBRAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117546	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9709 - 9986
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		30	RRCID ->	117575	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10205 - 10352
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	Y	1	2
						1	9					
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	41	1	871	2	Y	-0-	1 1
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	41	1	873	2	Y	-0-	1 1
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	859	2	Y	1	1
						1	9					
07	930 N	860	-0-	-70	-0-	39	1	819	2	Y	2	1 1
						2	9					
*08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	874	2	Y	-0-	2 1

MARSHALL, S.G.		WELL #:		2	RRCID ->	117748	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10710 - 11842
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH		WELL #: 2		RRCID -> 117831		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	14	1 1	27
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	9	297	2	N	1	1 1	27
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	9	238	2	N	1		28
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	N	91		119
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	2	2 1	119
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	100	9	55	2	N	-0-		119
VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 22		RRCID -> 117915		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CARR		WELL #: 14		RRCID -> 117916		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928					
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	20	1	430	2	N	-0-		-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	19	1	395	2	N	-0-		-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	N	-0-		-0-
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	18	1	394	2	N	25		25
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	28	9	410	2	N	7		32
*08	434 N	416	-0-	-18	-0-	19	1	397	2	N	-0-		32
LUNDELL		WELL #: 42		RRCID -> 118281		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUNDELL		WELL #: 40		RRCID -> 118575		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA 1679		WELL #: 6		RRCID -> 118798		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO		WELL #: 10		RRCID -> 118871		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645								
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	-0-					-0-
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	2	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118969		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680		WELL #: 7		RRCID -> 119055		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164								
03	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	92	1	1423	2	Y	16	28	1			9
						18	9									
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	84	1	1289	2	Y	21	16	1			14
						23	9									
05	3100 N	3594	-0-	494	494	204	1	3367	2	Y	21	25	1			10
						23	9									
06	3000 N	2593	-0-	-407	87	142	1	2423	2	Y	25	4	1			31
						28	9									
07	1686 X	1599	-0-	-87	-0-	86	1	1501	2	Y	11	26	1			16
						12	9									
08	3596 X	1738	-0-	-1858	-0-	103	1	1596	2	Y	35	39	1			12
						39	9									

LUNDELL		WELL #: 49		RRCID -> 119111		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LUNDELL		WELL #: 37		RRCID -> 119197		COMPL. DATE 11/30/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1922 N	1746	-0-	-176	-0-	79 1	1664 2	Y	3	4
						3 9				
04	1740 N	1730	-0-	-10	-0-	78 1	1650 2	Y	2	4 1
						2 9				2
05	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	75 1	1604 2	Y	2	3 1
						2 9				1
06	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	70 1	1570 2	Y	2	
						2 9				3
07	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	73 1	1529 2	Y	6	3 1
						7 9				6
08	1674 N	1589	-0-	-85	-0-	74 1	1515 2	Y	-0-	6 1
										-0-
ARCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 119445		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
EL GATO		WELL #: 12		RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770		
03	2356 N	2350	-0-	-6	-0-	102 1	2248 2	Y	-0-	-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	98 1	2195 2	Y	-0-	-0-
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	61 1	2307 2	Y	-0-	-0-
06	2280 N	2233	-0-	-47	-0-	91 1	2142 2	Y	-0-	-0-
07	2356 N	2332	-0-	-24	-0-	69 1	2263 2	Y	-0-	-0-
08	2356 N	2125	-0-	-231	-0-	59 1	2066 2	Y	-0-	-0-
LUNDELL A		WELL #: 8		RRCID -> 119761		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568		
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	73 1	1539 2	Y	-0-	-0-
04	1620 N	936	-0-	-684	-0-	42 1	894 2	Y	-0-	-0-
05	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	72 1	1537 2	Y	-0-	-0-
06	1560 N	726	-0-	-834	-0-	31 1	688 2	Y	6	6
						7 9				
07	961 N	442	-0-	-519	-0-	19 1	409 2	Y	13	5 1
						14 9				14
08	1457 N	292	-0-	-1165	-0-	13 1	277 2	Y	2	13 1
						2 9				3
VERGARA 1674		WELL #: 5		RRCID -> 119943		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LUNDELL		WELL #: 41		RRCID -> 120097		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 22		RRCID -> 120425		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 35		RRCID -> 120718		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280								
03	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6735	2	42	9	Y	38	50	1			14
04	6480 X	6430	-0-	-50	-0-	6378	2	52	9	Y	47	50	1			11
05	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7198	2	57	9	Y	52	38	1			25
06	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6783	2	39	9	Y	35	28	1			32
07	6975 X	6924	-0-	-51	-0-	6859	2	65	9	Y	59	61	1			30
08	7254 X	6740	-0-	-514	-0-	6685	2	55	9	Y	50	60	1			20

CARR		WELL #: 18		RRCID -> 120936		COMPL. DATE 04/19/1986		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 24		RRCID -> 121702		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732								
03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	169	1	3561	2	N	416	322	1			282
						458	9									
04	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	163	1	3445	2	N	580	661	1			201
						638	9									
05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	175	1	3756	2	N	411	321	1			291
						452	9									
06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	171	1	3833	2	N	388	469	1			210
						427	9									
07	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	176	1	3689	2	N	608	586	1			232
						669	9									
*08	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	173	1	3576	2	N	473	616	1			89
						520	9									

VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #: 7		RRCID -> 121781		COMPL. DATE 07/08/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO		WELL #: 13		RRCID -> 121860		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 54		RRCID -> 121966		COMPL. DATE 07/25/1986		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	35	1 738 2	Y	-0-		-0-
04	510 N	412	-0-	-98	-0-	19	1 393 2	Y	-0-		-0-
05	744 N	467	-0-	-277	-0-	21	1 446 2	Y	-0-		-0-
06	750 N	428	-0-	-322	-0-	18	1 410 2	Y	-0-		-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1 389 2	Y	-0-		-0-
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1 263 2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 122033		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576			
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	127	1 1964 2	N	1	5 1	119
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	112	1 1705 2	N	4	4 1	119
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	109	1 1799 2	N	61	94 1	86
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	101	1 1715 2	N	1	2 1	85
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	98	1 1706 2	N	-0-	6 1	79
*08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	104	1 1607 2	N	14	5 1	88

LUNDELL		WELL #: 44		RRCID -> 122173		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642			
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1 90 2	Y	-0-		-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1 89 2	Y	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1 94 2	Y	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1 88 2	Y	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1 97 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1 77 2	Y	-0-		-0-

LUNDELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 122304		COMPL. DATE 09/09/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492			
03	527 N	324	-0-	-203	-0-	15	1 309 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	21	1 444 2	Y	-0-		-0-
05	527 N	415	-0-	-112	-0-	18	1 397 2	Y	-0-		-0-
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	8	1 185 2	Y	2		2
07	496 N	181	-0-	-315	-0-	8	1 169 2	Y	4	2 1	4
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1 400 2	Y	-0-	4 1	-0-

VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #: 13		RRCID -> 122312		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EL GATO		WELL #: 14		RRCID -> 122844		COMPL. DATE 11/14/1986		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716			
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12	1 273 2	Y	-0-		-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1 302 2	Y	-0-		-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	35	1 1333 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	4251	-0-	1251	1251	174	1 4077 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	6348	-0-	3248	4499	189	1 6159 2	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	5250	-0-	2150	6649	146	1 5104 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 30		RRCID -> 123424		COMPL. DATE 01/28/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	1378 2	11 9	Y	10	13 1	3
04	1440 N	1161	-0-	-279	-0-	1148 2	13 9	Y	12	13 1	2
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1768 2	15 9	Y	14	10 1	6
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1355 2	6 9	Y	5	5 1	6
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1779 2	9 9	Y	8	9 1	5
*08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1667 2	8 9	Y	7	9 1	3

VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #: 39		RRCID -> 123609		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VERGARA 1680		WELL #: 8		RRCID -> 123886		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARR		WELL #: 27		RRCID -> 124200		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648		
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	98 1	2065 2	N	15	163
						17 9				
04	2040 N	1733	-0-	-307	-0-	78 1	1652 2	N	3	166
						3 9				
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	98 1	2103 2	N	12	178
						13 9				
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	90 1	2027 2	N	11	189
						12 9				
*07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	88 1	1852 2	N	5	194
						6 9				
*08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	102 1	2108 2	N	9	203
						10 9				

CARR		WELL #: 31		RRCID -> 124582		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 47		RRCID -> 125036		COMPL. DATE 08/09/1987		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	6944 X	4129	-0-	-2815	-0-	187 1	3941 2	Y	1		3
04	6720 X	6292	-0-	-428	-0-	283 1	6008 2	Y	1	2 1	2
05	6944 X	4039	-0-	-2905	-0-	180 1	3858 2	Y	1	2 1	1
06	6720 X	6215	-0-	-505	-0-	265 1	5949 2	Y	1		2
07	6510 X	5842	-0-	-668	-0-	265 1	5575 2	Y	2	1 1	3
08	6510 X	5804	-0-	-706	-0-	269 1	5535 2	Y	-0-	2 1	1

ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 125277		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11024 - 11044	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EL GATO		WELL #: 17		RRCID -> 125456		COMPL. DATE 10/03/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8605 - 8785	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125583		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 11230 - 12155	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 58		RRCID -> 126331		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8403 - 8662	
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	234 1	686 2	Y	-0-	-0-	
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	175 1	576 2	Y	-0-	-0-	
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	180 1	601 2	Y	-0-	-0-	
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	175 1	566 2	Y	3	2 1	1
07	775 N	390	-0-	-385	-0-	94 1	294 2	Y	2	3 1	-0-
08	775 N	479	-0-	-296	-0-	120 1	358 2	Y	1	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LUNDELL-205		WELL #: 1		RRCID -> 126447		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	31 1	657 2	N	28					45
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	29 1	622 2	N	16	33 1				28
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	31 1	658 2	N	17	33 1				12
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	30 1	661 2	N	19					31
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	30 1	633 2	N	49	23 1				57
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	33 1	676 2	N	3	53 1				7

CARR		WELL #: 35		RRCID -> 128417		COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044					
03	3317 X	3064	-0-	-253	-0-	139 1	2919 2	N	5					85
04	3180 X	2651	-0-	-529	-0-	119 1	2530 2	N	2					87
05	3286 X	2985	-0-	-301	-0-	133 1	2852 2	N	-0-					87
06	3180 X	3022	-0-	-158	-0-	129 1	2893 2	N	-0-					87
07	3286 X	2955	-0-	-331	-0-	134 1	2820 2	N	1					88
*08	3069 X	2794	-0-	-275	-0-	129 1	2665 2	N	-0-	20 6				68

VAQUILLAS RANCH CO LTD.		WELL #: 33		RRCID -> 129861		COMPL. DATE 12/24/1988			TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706					
03	2325 N	2071	-0-	-254	-0-	2053 2	18 9	Y	16	21 1				4
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1937 2	21 9	Y	19	20 1				3
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2257 2	24 9	Y	22	15 1				10
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2020 2	4 9	Y	4	7 1				7
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2023 2	8 9	Y	7	9 1				5
*08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1994 2	7 9	Y	6	8 1				3

CARR		WELL #: 36		RRCID -> 130146		COMPL. DATE 02/28/1989			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686					
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24 1	502 2	N	-0-					14
04	480 N	19	-0-	-461	-0-	1 1	18 2	N	-0-					14
05	403 N	7	-0-	-396	-0-	7 2		N	-0-					14
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-					14
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-					14
08	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-					14

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130151		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730					
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	94 1	686 2	Y	5	5 1				5
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	72 1	556 2	Y	2	3 1				4
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	78 1	583 2	Y	7	7 1				4
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	84 1	598 2	Y	2					6
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	139 1	990 2	Y	3					9
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	119 1	820 2	Y	6	5 1				10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 130153			COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL			WELL #: 52		RRCID -> 130484			COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9240 - 9794		
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	79	1	1653	2	Y	-0-			-0-
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	76	1	1619	2	Y	-0-			-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	74	1	1599	2	Y	-0-			-0-
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	68	1	1521	2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	72	1	1509	2	Y	1			1
						1	9							
08	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	71	1	1456	2	Y	-0-	1	1	-0-

VAQUILLAS RANCH L2			WELL #: 65		RRCID -> 130632			COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8740 - 8798		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL			WELL #: 58		RRCID -> 131282			COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9411 - 9576		
03	4991 X	4560	-0-	-431	-0-	207	1	4349	2	Y	4			10
						4	9							
04	4830 X	4554	-0-	-276	-0-	205	1	4347	2	Y	2	6	1	6
						2	9							
05	4991 X	4478	-0-	-513	-0-	199	1	4277	2	Y	2	5	1	3
						2	9							
06	4650 X	4548	-0-	-102	-0-	194	1	4351	2	Y	3			6
						3	9							
07	4712 X	4450	-0-	-262	-0-	202	1	4237	2	Y	10	4	1	12
						11	9							
08	4712 X	4381	-0-	-331	-0-	203	1	4178	2	Y	-0-	10	1	2

VAQUILLAS A-8			WELL #: 66		RRCID -> 131348			COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8146 - 9092		
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	179	1	526	2	Y	215	257	1	127
						237	9							
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	233	1	766	2	Y	263	287	1	103
						289	9							
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	203	1	680	2	Y	280	276	1	107
						308	9							
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	203	1	655	2	Y	62	81	1	88
						68	9							
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	200	1	630	2	Y	68	102	1	54
						75	9							
*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	200	1	596	2	Y	35	53	1	36
						39	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 11		RRCID -> 131897		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 132088		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360								
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	976	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	930 N	573	-0-	-357	-0-	565	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	961 N	699	-0-	-262	-0-	690	2	9	9	Y	8	6	1			3
06	930 N	627	-0-	-303	-0-	618	2	9	9	Y	8	5	1			6
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	584	2	14	9	Y	13	13	1			6
08	713 N	591	-0-	-122	-0-	579	2	12	9	Y	11	14	1			3

HIRSCH		WELL #: 5		RRCID -> 132274		COMPL. DATE 10/15/1989		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778								
03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	160	1	2472	2	N	15	5	1			89
04	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	143	1	2186	2	N	5	4	1			90
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	138	1	2273	2	N	22	7	1			105
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	132	1	2250	2	N	5	4	1			106
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	130	1	2260	2	N	3	6	1			103
*08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	146	1	2245	2	N	8	6	1			105

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 U		RRCID -> 132286		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604								
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	174	1	1000	2	Y	-0-					-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	109	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	85	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	331	1	423	2	Y	17	11	1			6
07	961 N	871	-0-	-90	-0-	94	1	759	2	Y	16	16	1			6
*08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	80	1	814	2	Y	11	17	1			-0-

CARR		WELL #: 48		RRCID -> 132620		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272								
03	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	219	1	4609	2	N	7					60
04	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	217	1	4591	2	N	10					70
05	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	224	1	4804	2	N	17					87
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	216	1	4839	2	N	13					100
07	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	224	1	4703	2	N	20					120
*08	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	205	1	4218	2	N	47					167

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA 1680		WELL #:		1	RRCID ->	132632	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9758 - 9782
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD				WELL #:	31	RRCID ->	133182	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10148	PERF. 9004 - 9052
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1	2 1 1
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2	2 1 1
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2	1 1 1
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	217	2	1	9	Y	1	1 1 1
07	310 N	99	-0-	-211	-0-	97	2	2	9	Y	2	2 1 1
08	248 N	52	-0-	-196	-0-	50	2	2	9	Y	2	2 1 1

VAQUILLAS RANCH "E"				WELL #:	70	RRCID ->	133486	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	11479	PERF.10136 - 10416
03	3100 N	5227	-0-	2127	3001	241	1	4973	2	Y	12	8 1 10
						13	9					
04	3000 N	4283	-0-	1283	4284	216	1	4056	2	Y	10	8 1 12
						11	9					
05	8504 X	4220	-0-	-4284	-0-	208	1	3999	2	Y	12	11 1 13
						13	9					
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	159	1	3586	2	Y	8	6 1 15
						9	9					
07	5239 X	3643	-0-	-1596	-0-	165	1	3472	2	Y	5	11 1 9
						6	9					
08	5239 X	3774	-0-	-1465	-0-	193	1	3568	2	Y	12	9 1 12
						13	9					

VAQUILLAS RANCH A6				WELL #:	41	RRCID ->	133495	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11308 - 11340
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VERGARA, G.B.				WELL #:	8	RRCID ->	133512	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	10480	PERF.10146 - 10278
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	14	14 1 15
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6	9 1 12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21 1 11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6 17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	14 1 29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 49		RRCID -> 133836		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1957	2	N	-0-	50
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	99	1	2103	2	N	5	55
						6	9					
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	105	1	2250	2	N	3	58
						3	9					
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	103	1	2317	2	N	17	75
						19	9					
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	107	1	2254	2	N	3	78
						3	9					
*08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	106	1	2197	2	N	4	82
						4	9					

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 22		RRCID -> 134306		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600						
03	4371 X	3898	-0-	-473	-0-	3870	2	28	9	Y	25	33	1	8
04	4230 X	3970	-0-	-260	-0-	3937	2	33	9	Y	30	33	1	5
05	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4336	2	37	9	Y	34	24	1	15
06	4230 X	4188	-0-	-42	-0-	4164	2	24	9	Y	22	18	1	19
07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4157	2	42	9	Y	38	39	1	18
08	4371 X	4051	-0-	-320	-0-	4016	2	35	9	Y	32	39	1	11

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 71		RRCID -> 135310		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726						
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2	1	1	1
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 2		RRCID -> 135380		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106						
03	1457 N	29	-0-	-1428	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	2	1	7
04	480 N	31	-0-	-449	-0-	2	1	28	2	Y	1	8	1	-0-
						1	9							
05	713 N	31	-0-	-682	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	1			1
						1	9							

ALLEY		WELL #: 8ST		RRCID -> 135953		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319						
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	3	4	1	8
						3	9							
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	Y	3	4	1	7
						3	9							
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	421	2	Y	3	2	1	8
						3	9							
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	2	3	1	7
						2	9							
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	2	5	1	4
						2	9							
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	2	1	1	5
						2	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135960		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	283 1	4368 2	Y	13	8 1	38
04	3990 X	3518	-0-	-472	-0-	14 9	215 1	Y	18	8 1	48
05	4123 X	3459	-0-	-664	-0-	20 9	197 1	Y	9	27 1	30
06	3990 X	3792	-0-	-198	-0-	10 9	210 1	Y	8	6 1	32
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	9 9	189 1	Y	6	9 1	29
08	3007 X	2803	-0-	-204	-0-	7 9	170 1	Y	9	7 1	31
						10 9					

LUNDELL		WELL #: 60		RRCID -> 135965		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514			
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	82 1	1717 2	Y	1		2
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1 9	72 1	Y	-0-	1 1	1
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	66 1	1422 2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	68 1	1526 2	Y	1		1
07	1643 N	1440	-0-	-203	-0-	1 9	65 1	Y	2	1 1	2
08	1488 N	1140	-0-	-348	-0-	2 9	53 1	Y	-0-	2 1	-0-

CARR		WELL #: 50		RRCID -> 135966		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211			
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	15 1	312 2	N	-0-		-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16 1	342 2	N	-0-		-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16 1	354 2	N	-0-		-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	326 2	N	-0-		-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	13 9	15 1	N	12		12
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	15 1	314 2	N	-0-		12

LUNDELL		WELL #: 62		RRCID -> 135992		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900			
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 2	Y	-0-		-0-
04	240 N	157	-0-	-83	-0-	7 1	150 2	Y	-0-		-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	273 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	20	-0-	-160	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 2	Y	-0-		-0-
08	279 N	34	-0-	-245	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH - A1		WELL #: 24		RRCID -> 136003		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188			
03	3038 X	2816	-0-	-222	-0-	2816 2		Y	-0-		-0-
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		Y	-0-		-0-
05	2883 X	2800	-0-	-83	-0-	2800 2		Y	-0-		-0-
06	2790 X	2551	-0-	-239	-0-	2551 2		Y	-0-		-0-
07	2914 N	2748	-0-	-166	-0-	2748 2		Y	-0-		-0-
08	2790 N	2436	-0-	-354	-0-	2436 2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		63	RRCID ->	136021	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9066 - 9811
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5425 X	4924	-0-	-501	-0-	223 1	4699 2	Y	2			3
04	5160 X	5114	-0-	-46	-0-	230 1	4883 2	Y	1	3 1		1
05	5332 X	5182	-0-	-150	-0-	231 1	4950 2	Y	1	2 1		-0-
06	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	216 1	4836 2	Y	2			2
07	5270 X	5021	-0-	-249	-0-	228 1	4787 2	Y	5	2 1		5
08	5270 X	4724	-0-	-546	-0-	219 1	4505 2	Y	-0-	5 1		-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		40	RRCID ->	136222	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8130 - 8160
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	3 1	16 2	Y	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26 1	194 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	8 1	66 2	Y	-0-			-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	657 1	838 2	Y	-0-			-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	119 1	965 2	Y	-0-			-0-
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	101 1	1027 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		30	RRCID ->	136224	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10970 - 11278
03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	199 1	4108 2	Y	10	10 1		10
04	4080 X	3763	-0-	-317	-0-	190 1	3563 2	Y	9	8 1		11
05	4216 X	3854	-0-	-362	-0-	190 1	3652 2	Y	11	10 1		12
06	4080 X	3729	-0-	-351	-0-	158 1	3562 2	Y	8	6 1		14
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	178 1	3732 2	Y	5	11 1		8
*08	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	207 1	3826 2	Y	13	9 1		12

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #:		72	RRCID ->	136502	COMPL. DATE	11/18/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9830 - 9864
03	3441 X	2879	-0-	-562	-0-	2818 2	61 9	Y	55	53 1		2
04	3000 X	2719	-0-	-281	-0-	2688 2	31 9	Y	28	30 1		-0-
05	3131 X	2939	-0-	-192	-0-	2889 2	50 9	Y	45	43 1		2
06	3030 X	2814	-0-	-216	-0-	2777 2	37 9	Y	34	31 1		5
07	3131 X	2149	-0-	-982	-0-	2110 2	39 9	Y	35	32 1		8
08	2945 X	2850	-0-	-95	-0-	2792 2	58 9	Y	53	48 1		13

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	136612	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10452 - 11070
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	N	-0-			40
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	N	-0-			40
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	N	10			50
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 2	N	-0-			50
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-			50
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	2 1	45 2	N	-0-			50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		56	RRCID ->	137020	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9236 - 9928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	120	1	2528	2	Y	-0-			-0-
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	137	1	2898	2	Y	-0-			-0-
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	162	1	3473	2	Y	-0-			-0-
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	194	1	4343	2	Y	-0-			-0-
07	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	229	1	4815	2	Y	-0-			-0-
*08	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	263	1	5429	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		57	RRCID ->	137346	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	9622 - 9796		
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL "F"		WELL #:		2	RRCID ->	137354	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11007 - 11330		
03	2201 X	1427	-0-	-774	-0-	87	1	1340	2	N	-0-			18
04	2130 X	1133	-0-	-997	-0-	70	1	1061	2	N	2	3	1	17
05	2201 X	1525	-0-	-676	-0-	87	1	1429	2	N	8	2	1	23
06	2100 X	1701	-0-	-399	-0-	94	1	1603	2	N	4	2	1	25
07	1798 X	1713	-0-	-85	-0-	93	1	1618	2	N	2	4	1	23
*08	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	100	1	1536	2	N	5	4	1	24

LUNDELL "C"		WELL #:		2	RRCID ->	138003	COMPL. DATE	03/07/1991	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9630 - 9720		
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL "F"		WELL #:		3	RRCID ->	138010	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11519 - 11642		
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	118	1	1822	2	N	4	5	1	7
04	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	106	1	1611	2	N	4	4	1	7
05	1829 N	1703	-0-	-126	-0-	97	1	1600	2	N	5	4	1	8
06	1890 N	1712	-0-	-178	-0-	95	1	1613	2	N	4	2	1	10
07	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	95	1	1653	2	N	2	4	1	8
08	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	98	1	1517	2	N	5	5	1	8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		39	RRCID ->	139186	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8466 - 8496
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH A-6		WELL #:		83	RRCID ->	139320	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 11379 - 11490
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #:		86	RRCID ->	139729	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 9166 - 9350
03	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	1082 1	3176 2	Y	476	572 1	292
						524 9					
04	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	1199 1	3943 2	Y	496	574 1	214
						546 9					
05	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	1207 1	4033 2	Y	608	585 1	237
						669 9					
06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	1291 1	4171 2	Y	558	374 1	421
						614 9					
07	5983 X	5748	-0-	-235	-0-	1228 1	3863 2	Y	597	652 1	366
						657 9					
08	5921 X	5564	-0-	-357	-0-	1307 1	3903 2	Y	322	395 1	293
						354 9					

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		5	RRCID ->	140594	COMPL. DATE	12/26/1991	TOTAL DEPTH	10239	PERF. 9376 - 9419
03	217 N	4	-0-	-213	-0-	3 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
04	210 N	12	-0-	-198	-0-	10 2	2 9	Y	2	1 1	1
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82 2	2 9	Y	2	1 1	2
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	123 2	9 9	Y	8	4 1	6
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	46 2	14 9	Y	13	12 1	7
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	164 2	13 9	Y	12	13 1	6

DAY		WELL #:		3	RRCID ->	140860	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8190 - 8802
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	29 1	619 2	N	-0-		56
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	31 1	660 2	N	-0-		56
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	31 1	673 2	N	-0-		56
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30 1	664 2	N	1		57
						1 9					
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31 1	645 2	N	-0-		57
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28 1	573 2	N	-0-		57

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		90	RRCID ->	141009	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	1100	PERF. 10238 - 10260
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119 2	9 9	Y	8	6 1	2
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	8	7 1	3
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	104 2	13 9	Y	12	11 1	4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH "A1"		WELL #:		91	RRCID ->	141117	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10068 - 10090		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		40	RRCID ->	141118	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8725 - 8754		
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2 9	Y	2	3 1	-0-		
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3 9	Y	3	2 1	1		
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2 9	Y	2	2 1	1		
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4 9	Y	4	4 1	1		
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	329	2	3 9	Y	3	4 1	-0-		

CARR		WELL #:		53	RRCID ->	141441	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8232 - 8473		
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226 2	N	-0-		20		
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207 2	N	-0-		20		
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227 2	N	-0-		20		
*06	240 N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227 2	N	-0-		20		
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210 2	N	-0-		20		
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202 2	N	-0-		20		

CARR		WELL #:		56	RRCID ->	141848	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8632 - 8812		
03	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	139	1	2926 2	N	13		20		
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	130	1	2761 2	N	8		28		
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	141	1	3035 2	N	7		35		
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	134	1	3001 2	N	5		40		
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	122	1	2555 2	N	5		45		
*08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	137	1	2817 2	N	15		60		

VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #:		15	RRCID ->	142042	COMPL. DATE	08/14/1992	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10248 - 10266		
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	110	2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	83	2	2 9	Y	2	2 1	-0-		
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6 9	Y	5	4 1	1		
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	57	2	6 9	Y	5	5 1	1		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	8	7 1	2		

VAQUILLAS RANCH - I		WELL #:		93	RRCID ->	142057	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	11431	PERF.	10632 - 10946		
03	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-	3 1	1		
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	1 1	-0-		
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-		
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-		
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32 2	Y	-0-		-0-		
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13 2	Y	-0-		-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 43		RRCID -> 142099		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

DAY		WELL #: 4		RRCID -> 142225		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 142299		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574			
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	282 1	4352 2	N	11	10 1	16
04	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	247 1	3774 2	N	9	8 1	17
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	241 1	3977 2	N	11	10 1	18
06	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	211 1	3593 2	N	8	6 1	20
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	207 1	3602 2	N	4	11 1	13
*08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	238 1	3675 2	N	12	9 1	16

CARR		WELL #: 58		RRCID -> 142402		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530			
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	92 1	1946 2	N	2		125
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	89 1	1889 2	N	-0-		125
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	93 1	1991 2	N	-0-		125
*06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	90 1	2015 2	N	-0-		125
*07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	93 1	1944 2	N	-0-		125
*08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	93 1	1919 2	N	-0-		125

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 142454		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270			
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19 1	141 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	16 1	138 2	Y	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	86 1	109 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	15 1	119 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	11 1	106 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 29		RRCID -> 142537		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064			
03	248 N	118	-0-	-130	-0-	116 2	2 9	Y	2	2 1	2
04	300 N	103	-0-	-197	-0-	101 2	2 9	Y	2	3 1	1
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	939 2	2 9	Y	2	2 1	1
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597 2	1 9	Y	1	1 1	1
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1566 2	1 9	Y	1	1 1	1
*08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366 2	1 9	Y	1	1 1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 61		RRCID -> 142737		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LUNDELL		WELL #: 64		RRCID -> 142738		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633			
03	1054 N	917	-0-	-137	-0-	41 1	873 2	Y	3	7	
						3 9					
04	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	46 1	964 2	Y	1 3 1	5	
						1 9					
05	1054 N	960	-0-	-94	-0-	43 1	915 2	Y	2 3 1	4	
						2 9					
06	900 N	779	-0-	-121	-0-	33 1	744 2	Y	2	6	
						2 9					
07	1054 N	853	-0-	-201	-0-	38 1	808 2	Y	6 3 1	9	
						7 9					
08	961 N	945	-0-	-16	-0-	44 1	901 2	Y	-0- 6 1	3	

VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #: 97		RRCID -> 142775		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420			
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17 1	95 2	Y	-0-	-0-	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21 1	157 2	Y	-0-	-0-	
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	96 2	Y	-0-	-0-	
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	38 1	48 2	Y	-0-	-0-	
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	Y	-0-	-0-	
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 46		RRCID -> 142848		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LUNDELL "C"		WELL #: 3		RRCID -> 142885		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAY		WELL #: 5		RRCID -> 143059		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532			
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	N	-0-	-0-	
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	5 1	115 2	N	-0-	-0-	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	N	-0-	-0-	
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	4 1	91 2	N	-0-	-0-	
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	N	-0-	-0-	
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	N	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 15		RRCID -> 143249		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 95		RRCID -> 143251		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268								
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	94	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	55	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	212	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	620 X	372	-0-	-248	-0-	41	1	331	2	Y	-0-					-0-
08	620 X	381	-0-	-239	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 143411		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11114 - 11969								
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					6
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					6
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					6
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					6
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					6
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					6

LUNDELL		WELL #: 31		RRCID -> 143507		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085								
03	372 N	306	-0-	-66	-0-	14	1	288	2	Y	4					9
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	13	1	281	2	Y	2	5	1			6
05	372 N	255	-0-	-117	-0-	11	1	242	2	Y	2	5	1			3
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	12	1	261	2	Y	2					5
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	13	1	273	2	Y	9	4	1			10
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-	9	1			1

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 105		RRCID -> 143605		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY		WELL #: 9ST		RRCID -> 143611		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																				
ARCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 143694		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	90	1	1381	2	N	3	3	1	2								
						3	9															
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	86	1	1319	2	N	3	2	1	3								
						3	9															
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	82	1	1357	2	N	4	4	1	3								
						4	9															
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1281	2	N	3	2	1	4								
						3	9															
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	75	1	1303	2	N	2	4	1	2								
						2	9															
08	1333 N	1116	-0-	-217	-0-	68	1	1044	2	N	4	3	1	3								
						4	9															
7-B CATTLE CO. "D"													WELL #: 2		RRCID -> 143725		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088		
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	13	1	205	2	N	-0-			69								
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	12	1	182	2	N	-0-			69								
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	2	1	1	70								
						2	9															
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	11	1	188	2	N	-0-			70								
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-			70								
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	12	1	186	2	N	1			71								
						1	9															
VAQUILLAS RANCH A1													WELL #: 89		RRCID -> 144015		COMPL. DATE 01/07/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894		
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2648	2	59	9	Y	54	52	1	4								
04	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2649	2	30	9	Y	27	30	1	1								
05	3038 X	2550	-0-	-488	-0-	2502	2	48	9	Y	44	42	1	3								
06	2940 X	2038	-0-	-902	-0-	2021	2	17	9	Y	15	15	1	3								
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2117	2	17	9	Y	15	15	1	3								
*08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1685	2	25	9	Y	23	21	1	5								
LUNDELL A													WELL #: 10		RRCID -> 144311		COMPL. DATE 12/07/1992			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531		
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	15	1	318	2	Y	-0-			-0-								
04	360 N	114	-0-	-246	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-								
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	-0-			-0-								
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	12	1	267	2	Y	-0-			-0-								
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-			-0-								
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-			-0-								
DAY													WELL #: 6		RRCID -> 144449		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
VAQUILLAS RANCH "D"													WELL #: 2		RRCID -> 144498		COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		64	RRCID ->	144499	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8297 - 9046			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		65	RRCID ->	144517	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8494 - 8695			
*11	90 N	54	-0-	-36	-0-		2 1	51 2	N	1					46
*12	124 N	26	-0-	-98	-0-		1 1	25 2	N	-0-					46
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-		3 1	67 2	N	-0-					46
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-		3 1	58 2	N	-0-					46
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-		3 1	55 2	N	-0-					46
*04	60 N	51	-0-	-9	-0-		2 1	49 2	N	-0-					46
*05	62 N	39	-0-	-23	-0-		2 1	37 2	N	-0-					46
*06	60 N	47	-0-	-13	-0-		2 1	45 2	N	-0-					46
*07	62 N	36	-0-	-26	-0-		2 1	34 2	N	-0-					46
*08	31 N	24	-0-	-7	-0-		1 1	23 2	N	-0-					46

CARR		WELL #:		66	RRCID ->	144951	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8739 - 8784			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1 1			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-		5 1	103 2	N	10		6 1			104
							11 9								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 1			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				100

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		110	RRCID ->	145102	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8584 - 8687			
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-		119 1	684 2	Y	-0-					-0-
04	480 N	354	-0-	-126	-0-		42 1	312 2	Y	-0-					-0-
05	465 N	361	-0-	-104	-0-		38 1	323 2	Y	-0-					-0-
06	780 N	616	-0-	-164	-0-		271 1	345 2	Y	-0-					-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-		55 1	444 2	Y	-0-					-0-
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-		42 1	423 2	Y	-0-					-0-

CARR		WELL #:		71	RRCID ->	145126	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8910 - 8944			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR		WELL #:		63	RRCID ->	145301	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8778 - 8938			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 70		RRCID -> 145303		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 145357		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530								
03	6087 X	1735	-0-	-4352	-0-	106	1	1629	2	N	-0-	5	1			31
04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	84	1	1275	2	N	-0-	3	1			28
05	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	75	1	1244	2	N	5	4	1			29
						6	9									
06	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	97	1	1651	2	N	11	2	1			38
						12	9									
07	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	79	1	1376	2	N	3	4	1			37
						3	9									
*08	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	77	1	1189	2	N	5	3	1			39
						6	9									

VERGARA 1679-W		WELL #: 3		RRCID -> 145365		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 67		RRCID -> 145453		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966								
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	930 N	501	-0-	-429	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	134	1	2885	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	3300	-0-	300	300	141	1	3159	2	Y	-0-					-0-
07	2383 N	2083	-0-	-300	-0-	95	1	1988	2	Y	-0-					-0-
*08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	64	1	1308	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 145504		COMPL. DATE 06/06/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443								
03	28614 X	5501	-0-	-23113	-0-	334	1	5155	2	N	11	13	1			15
						12	9									
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	224	1	3415	2	N	8	11	1			12
						9	9									
05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	231	1	3814	2	N	11	11	1			12
						12	9									
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	171	1	2911	2	N	7	6	1			13
						8	9									
07	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	115	1	2010	2	N	2	10	1			5
						2	9									
*08	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	117	1	1803	2	N	6	6	1			5
						7	9									

LUNDELL		WELL #: 66		RRCID -> 145658		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL		WELL #: 65		RRCID -> 145660		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 8		RRCID -> 145675		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268					
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	1	1	1	2
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	2
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	2
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	2	1
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-		-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-		-0-

DAY		WELL #: 10		RRCID -> 145794		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150					
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			20
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			20
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-		20
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-		28
						9	9						
07	3100 N	3194	-0-	94	94	144	1	3029	2	N	19		47
*08	3069 N	2975	-0-	-94	-0-	21	9	2836	2	N	1		48
						1	9						

CARR		WELL #: 67		RRCID -> 145936		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 78		RRCID -> 146039		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 91		RRCID -> 146096		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704					
03	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	68	1	1434	2	N	2		18
						2	9						
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1409	2	N	5		23
						6	9						
05	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	66	1	1407	2	N	5		28
						6	9						
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	68	1	1529	2	N	8		36
						9	9						
07	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	67	1	1407	2	N	4		40
						4	9						
08	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	65	1	1341	2	N	8		48
						9	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VERGARA 1674		WELL #: 6		RRCID -> 146097		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 11170		PERF.11008 - 11028					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 146116		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10666 - 11494					
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	106	1	1633	2	N	-0-	3	1		14
04	1500 N	743	-0-	-757	-0-	46	1	697	2	N	-0-	3	1		11
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	104	1	1719	2	N	8	4	1		15
06	1500 N	1360	-0-	-140	-0-	75	1	1275	2	N	9	2	1		22
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	115	1	2007	2	N	11	4	1		29
*08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	115	1	1776	2	N	12	5	1		36

JURASCHEK		WELL #: 3		RRCID -> 146118		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10791 - 11057					
03	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	322	1	4969	2	N	11	11	1		11
04	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	292	1	4457	2	N	10	10	1		11
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	272	1	4487	2	N	13	12	1		12
06	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	267	1	4547	2	N	10	8	1		14
07	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	270	1	4708	2	N	6	14	1		6
*08	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	303	1	4670	2	N	16	11	1		11

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 109		RRCID -> 146138		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10562 - 11954					
03	1798 N	1505	-0-	-293	-0-	69	1	1433	2	Y	3	3	1		5
04	1500 N	1306	-0-	-194	-0-	66	1	1237	2	Y	3	3	1		5
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	68	1	1304	2	Y	4	4	1		5
06	1470 N	1232	-0-	-238	-0-	52	1	1177	2	Y	3	2	1		6
07	1364 N	1160	-0-	-204	-0-	53	1	1106	2	Y	1	4	1		3
08	1364 N	1191	-0-	-173	-0-	61	1	1126	2	Y	4	3	1		4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		68	RRCID ->	146217	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	9320 - 9504	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	2839	-0-	-261	3482	129 1	2709 2	Y		1			1
04	3000 N	3272	-0-	272	3754	147 1	3124 2	Y		1	1 1		1
05	3100 N	3288	-0-	188	3942	146 1	3141 2	Y		1	1 1		1
06	3000 N	2716	-0-	-284	3658	116 1	2599 2	Y		1			2
07	6268 X	2610	-0-	-3658	-0-	118 1	2488 2	Y		4	1 1		5
*08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	117 1	2404 2	Y		-0-	3 1		2

LUNDELL		WELL #:		71	RRCID ->	146224	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9672 - 10336	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	305 2	Y		-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15 1	315 2	Y		-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13 1	289 2	Y		-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	272 2	Y		-0-			-0-
07	341 N	256	-0-	-85	-0-	12 1	244 2	Y		-0-			-0-
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	12 1	250 2	Y		-0-			-0-

URIBE, ROSITA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	146506	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9614 - 9717	
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	3 1	22 2	N		-0-	70 1		58
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3 2	119 9	N		108			166
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	1 1	7 2	N		-0-	111 1		55
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3 2	25 9	N		23			78
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	1 1	5 2	N		93			171
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	102 9	1 1	8 2	N	53	88 1		136
						58 9							

CARR		WELL #:		82	RRCID ->	146507	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8926 - 9094	
03	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	48 1	1020 2	N		7			97
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	56 1	1198 2	N		4			101
05	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	46 1	996 2	N		5			106
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	54 1	1205 2	N		3			109
07	1302 N	999	-0-	-303	-0-	45 1	952 2	N		2			111
08	1054 N	903	-0-	-151	-0-	42 1	858 2	N		3			114
						3 9							

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	146511	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10748 - 11753	
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	8 1	116 2	N		-0-			2
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	7 1	104 2	N		-0-			2
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	6 1	105 2	N		-0-			2
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	6 1	105 2	N		-0-			2
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	6 1	96 2	N		-0-			2
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	6 1	90 2	N		-0-			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 79		RRCID -> 146539		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 69		RRCID -> 146560		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526								
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	101	1	2129	2	Y	3					7
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	75	1	1580	2	Y	2	4	1			5
05	2139 N	1671	-0-	-468	-0-	74	1	1595	2	Y	2	4	1			3
06	2160 N	1453	-0-	-707	-0-	62	1	1389	2	Y	2					5
07	1705 N	608	-0-	-1097	-0-	27	1	574	2	Y	6	3	1			8
*08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	119	1	2458	2	Y	-0-	6	1			2

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 116		RRCID -> 146612		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 11940 PERF. 10860 - 10872								
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	1	1	1			1
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	1	1	1			1
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	18	1	353	2	Y	1	2	1			-0-
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	11	1	243	2	Y	1	1	1			-0-
07	372 N	194	-0-	-178	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	181	-0-	-191	-0-	9	1	171	2	Y	1					1

CARR		WELL #: 85		RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198								
*03	837 N	717	-0-	-120	-0-	33	1	684	2	N	-0-					20
*04	750 N	731	-0-	-19	-0-	33	1	698	2	N	-0-					20
*05	868 N	765	-0-	-103	-0-	34	1	731	2	N	-0-					20
*06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	679	2	N	-0-					20
*07	744 N	690	-0-	-54	-0-	31	1	659	2	N	-0-					20
08	775 N	681	-0-	-94	-0-	31	1	650	2	N	-0-					20

CARR		WELL #: 84		RRCID -> 146855		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774								
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	N	-0-					65
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					65
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	N	-0-					65
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	2					67
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					67
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	3					70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940						
03	20217 X	6852	-0-	-13365	-0-	416	1	6421	2	N	14	14	1	16
						15	9							
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	291	1	4435	2	N	10	12	1	14
						11	9							
05	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	346	1	5723	2	N	17	15	1	16
						19	9							
06	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	308	1	5247	2	N	12	8	1	20
						13	9							
07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	294	1	5116	2	N	6	16	1	10
						7	9							
*08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	305	1	4708	2	N	16	12	1	14
						18	9							

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YATES		WELL #: 4		RRCID -> 147340		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120						
03	744 N	393	-0-	-351	-0-	24	1	368	2	N	1	2	1	1
						1	9							
04	390 N	252	-0-	-138	-0-	15	1	236	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	73	1	1210	2	N	4	3	1	2
						4	9							
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	N	1	2	1	1
						1	9							
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-	1	1	-0-
08	744 N	307	-0-	-437	-0-	19	1	287	2	N	1			1
						1	9							

JURASCHEK		WELL #: 5		RRCID -> 147441		COMPL. DATE 12/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870						
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-	1	1	16
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-			16
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-			16
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-			16
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			16
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			16

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	108	1	2231	2	Y	5	5	1		7
						6	9								
04	2280 N	2081	-0-	-199	-0-	105	1	1970	2	Y	5	5	1		7
						6	9								
05	2387 N	2176	-0-	-211	-0-	107	1	2062	2	Y	6	7	1		6
						7	9								
06	2280 N	2110	-0-	-170	-0-	89	1	2015	2	Y	5	4	1		7
						6	9								
07	2139 N	2036	-0-	-103	-0-	92	1	1941	2	Y	3	6	1		4
						3	9								
08	2170 N	1864	-0-	-306	-0-	95	1	1762	2	Y	6	5	1		5
						7	9								

 CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

03	1612 N	830	-0-	-782	-0-	36	1	794	2	Y	-0-				-0-
04	1560 N	1318	-0-	-242	-0-	56	1	1262	2	Y	-0-				-0-
05	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	39	1	1503	2	Y	-0-				-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	39	1	905	2	Y	-0-				-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	48	1	1580	2	Y	-0-				-0-
08	1550 N	1337	-0-	-213	-0-	37	1	1300	2	Y	-0-				-0-

 CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

03	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	234	1	4923	2	N	30				48
						33	9								
04	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	220	1	4656	2	N	15				63
						17	9								
05	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	225	1	4839	2	N	29				92
						32	9								
06	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	220	1	4940	2	N	25				117
						28	9								
07	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	231	1	4849	2	N	20				137
						22	9								
*08	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	223	1	4608	2	N	25				162
						28	9								

 VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 87		RRCID -> 147809		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-	42
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-	42
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-	42
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-	42
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-	42
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-	42

LUNDELL		WELL #: 72		RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624				
03	1736 N	1097	-0-	-639	-0-	50	1	1047	2	Y	-0-	-0-
04	1650 N	729	-0-	-921	-0-	33	1	696	2	Y	-0-	-0-
05	1643 N	365	-0-	-1278	-0-	16	1	349	2	Y	-0-	-0-
06	1050 N	305	-0-	-745	-0-	13	1	292	2	Y	-0-	-0-
07	713 N	238	-0-	-475	-0-	11	1	227	2	Y	-0-	-0-
08	372 N	170	-0-	-202	-0-	8	1	162	2	Y	-0-	-0-

CARR		WELL #: 94		RRCID -> 147878		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

CARR		WELL #: 77		RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

CARR		WELL #: 88		RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022				
03	7398 X	3633	-0-	-3765	-0-	164	1	3459	2	N	9	27
						10	9					
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	176	1	3732	2	N	7	34
						8	9					
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	164	1	3528	2	N	6	40
						7	9					
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	147	1	3288	2	N	9	49
						10	9					
07	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	121	1	2534	2	N	5	54
						6	9					
*08	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	134	1	2761	2	N	5	59
						6	9					

JURASCHEK		WELL #: 6		RRCID -> 148344		COMPL. DATE 02/06/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11580 - 11677				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
7-B CATTLE CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148491	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11160 - 12060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148580	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11753 - 11934			
03	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	71	1	1099	2	N	2	44	1	17
							2	9							
04	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	63	1	955	2	N	2	3	1	16
							2	9							
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	64	1	1052	2	N	3	3	1	16
							3	9							
06	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	58	1	986	2	N	2	2	1	16
							2	9							
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	57	1	993	2	N	1	2	1	15
							1	9							
08	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	65	1	1009	2	N	3	3	1	15
							3	9							

CARR		WELL #:		95	RRCID ->	149153	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8472 - 9130		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		92	RRCID ->	149250	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	8420 - 9300			
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	26	1	542	2	N	9			52
							10	9							
04	630	N	475	-0-	-155	-0-	21	1	453	2	N	1			53
							1	9							
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	25	1	543	2	N	7			60
							8	9							
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	N	9			69
							10	9							
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	N	1			70
							1	9							
08	589	N	325	-0-	-264	-0-	15	1	306	2	N	4			74
							4	9							

LUNDELL		WELL #:		74	RRCID ->	149327	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9508 - 10246			
03	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	48	1	1000	2	Y	2			2
							2	9							
04	1110	N	959	-0-	-151	-0-	43	1	915	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
05	1147	N	927	-0-	-220	-0-	41	1	885	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	987	2	Y	1			1
							1	9							
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	44	1	916	2	Y	3	1	1	3
							3	9							
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	45	1	922	2	Y	-0-	3	1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 99		RRCID -> 149884		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 57		RRCID -> 149918		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250								
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	115	1	2362	2	Y	6	5	1			7
						7	9									
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	124	1	2327	2	Y	6	4	1			9
						7	9									
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	141	1	2712	2	Y	8	7	1			10
						9	9									
06	2400 N	2161	-0-	-239	-0-	91	1	2064	2	Y	5	4	1			11
						6	9									
07	2542 X	2534	-0-	-8	-0-	115	1	2416	2	Y	3	6	1			8
						3	9									
08	2852 X	1985	-0-	-867	-0-	102	1	1876	2	Y	6	5	1			9
						7	9									

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 19		RRCID -> 150063		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732								
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	2	N	-0-	2	1			12
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	82	1	1248	2	N	3	3	1			12
						3	9									
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	N	7	3	1			16
						8	9									
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	3	2	1			17
						3	9									
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	N	-0-	1	1			16
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	3	1	1			18
						3	9									

VERGARA 1674		WELL #: 5		RRCID -> 150181		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172								
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1680		WELL #: 9ST		RRCID -> 150210		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316								
03	868 N	706	-0-	-162	-0-	42	1	655	2	Y	8	14	1			8
						9	9									
04	720 N	358	-0-	-362	-0-	22	1	330	2	Y	5	5	1			8
						6	9									
05	651 N	97	-0-	-554	-0-	6	1	90	2	Y	1	9	1			-0-
						1	9									
06	690 N	63	-0-	-627	-0-	3	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	217 N	84	-0-	-133	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
MORGAN			WELL #: 2		RRCID -> 151194			COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	888	-0-	-135	-0-	41	1	845	2	N	2	2 1	23
						2	9						
04	1080 N	961	-0-	-119	-0-	49	1	911	2	N	1	3 1	21
						1	9						
05	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	51	1	984	2	N	3	3 1	21
						3	9						
*06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	952	2	N	1	2 1	20
						1	9						
*07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-	2 1	18
08	1023 N	868	-0-	-155	-0-	44	1	821	2	N	3	2 1	19
						3	9						

VERGARA			WELL #: 4		RRCID -> 151270			COMPL. DATE 09/20/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646		
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	14	1	221	2	N	2	1 1	8
						2	9						
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	N	1	1 1	8
						1	9						
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	N	-0-		8
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	2	1 1	9
						2	9						
07	3100 N	4400	-0-	1300	1300	239	1	4158	2	N	3	2 1	10
						3	9						
*08	3100 N	5890	-0-	2790	4090	357	1	5512	2	N	19	10 1	19
						21	9						

CARR			WELL #: 105		RRCID -> 151282			COMPL. DATE 09/05/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148		
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-		20
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	N	-0-		20
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-		20
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	N	3		23
						3	9						
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	9		32
						10	9						
*08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	N	8		40
						9	9						

VAQUILLAS RANCH A5			WELL #: 126		RRCID -> 151799			COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818		
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	387	1	2218	2	Y	-0-		-0-
04	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	226	1	1684	2	Y	-0-		-0-
05	1643 N	1223	-0-	-420	-0-	130	1	1093	2	Y	-0-		-0-
06	2520 N	1256	-0-	-1264	-0-	552	1	704	2	Y	-0-		-0-
07	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	184	1	1484	2	Y	-0-		-0-
*08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	189	1	1919	2	Y	-0-		-0-

JURASCHEK			WELL #: 8		RRCID -> 151854			COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735		
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	125	1	1923	2	N	11	5 1	61
						12	9						
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	117	1	1788	2	N	5	4 1	62
						6	9						
05	1860 N	1334	-0-	-526	-0-	76	1	1254	2	N	4	4 1	62
						4	9						
06	1800 N	1339	-0-	-461	-0-	73	1	1251	2	N	14	2 1	74
						15	9						
*07	1860 N	1293	-0-	-567	-0-	70	1	1223	2	N	-0-	4 1	70
08	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	77	1	1191	2	N	9	3 1	76
						10	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR		WELL #: 102		RRCID -> 152434		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 4		RRCID -> 153155		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR		WELL #: 107		RRCID -> 153188		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443								
03	2967 N	2625	-0-	-342	-0-	119	1	2497	2	N	8					45
*04	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	81	1	1717	2	N	6					51
*05	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	87	1	1871	2	N	-0-					51
*06	1860 X	1859	-0-	-1	-0-	79	1	1780	2	N	-0-					51
*07	1922 X	1661	-0-	-261	-0-	75	1	1586	2	N	-0-					51
*08	1922 X	1030	-0-	-892	-0-	48	1	982	2	N	-0-					51

CARR		WELL #: 108		RRCID -> 153326		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748								
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	160	2	N	2					24
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	9	147	2	N	1					25
05	217 N	113	-0-	-104	-0-	1	9	108	2	N	-0-					25
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	4					29
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4	9	180	2	N	5					34
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	3					37

VERGARA, G.B.		WELL #: 11		RRCID -> 153934		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 118		RRCID -> 154303		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 8911 - 8966				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 46		RRCID -> 154607		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12366		PERF. 10520 - 11752				
03	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	283	1	5820	2	Y	13	13	1	17
						14	9							
04	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	269	1	5041	2	Y	12	12	1	17
						13	9							
05	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	278	1	5340	2	Y	16	14	1	19
						18	9							
06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	215	1	4857	2	Y	11	8	1	22
						12	9							
07	5828 X	5156	-0-	-672	-0-	234	1	4915	2	Y	6	16	1	12
						7	9							
08	5828 X	3050	-0-	-2778	-0-	156	1	2883	2	Y	10	9	1	13
						11	9							

VERGARA		WELL #: 6		RRCID -> 155018		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8634 - 9604				
03	1860 N	1480	-0-	-380	-0-	89	1	1376	2	Y	14	2	1	99
						15	9							
04	1440 N	1217	-0-	-223	-0-	75	1	1140	2	Y	2	2	1	99
						2	9							
05	1426 N	1227	-0-	-199	-0-	70	1	1157	2	Y	-0-	4	1	95
06	1440 N	461	-0-	-979	-0-	25	1	432	2	Y	4	2	1	97
						4	9							
07	1271 N	878	-0-	-393	-0-	48	1	830	2	Y	-0-	5	1	92
08	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	73	1	1126	2	Y	4	2	1	94
						4	9							

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 156118		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9470 - 10000				
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	189	1	2918	2	Y	9	6	1	37
						10	9							
04	2820 X	2695	-0-	-125	-0-	165	1	2515	2	Y	14	5	1	46
						15	9							
05	2914 X	2883	-0-	-31	-0-	164	1	2711	2	Y	7	7	1	46
						8	9							
06	2820 X	2720	-0-	-100	-0-	150	1	2564	2	Y	5	4	1	47
						6	9							
07	2759 X	2644	-0-	-115	-0-	143	1	2497	2	Y	4	7	1	44
						4	9							
08	2759 X	2505	-0-	-254	-0-	152	1	2344	2	Y	8	6	1	46
						9	9							

VERGARA		WELL #: 8		RRCID -> 156483		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8629 - 9620				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA		WELL #: 9		RRCID -> 156921		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	46 1	702 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	61 1	934 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	66 1	1094 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	90 1	1526 2	Y	4	2 1	3
						4 9					
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	86 1	1504 2	Y	2	4 1	1
						2 9					
*08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	51 1	783 2	Y	3	3 1	1
						3 9					

CARR		WELL #: 113		RRCID -> 157738		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCLEAN, MARRS "C"		WELL #: 9		RRCID -> 157838		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190			
03	1457 X	368	-0-	-1089	-0-	22 1	345 2	N	1	7 1	19
						1 9					
04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	138 1	2103 2	N	7	2 1	24
						8 9					
05	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	138 1	2283 2	N	7	5 1	26
						8 9					
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	195 1	3332 2	N	7	4 1	29
						8 9					
07	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	164 1	2858 2	N	4	7 1	26
						4 9					
*08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	146 1	2248 2	N	8	6 1	28
						9 9					

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 132		RRCID -> 158265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637			
03	14B2 EXT	2488	-0-	2488	2488	2488 2		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	4154	-0-	4154	6642	4154 2		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	4158	-0-	4158	10800	4158 2		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	4024	-0-	4024	14824	4024 2		Y	-0-		-0-
07	19371 X	4547	-0-	-14824	-0-	4547 2		Y	-0-		-0-
08	4154 X	3615	-0-	-539	-0-	3615 2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 130		RRCID -> 158334		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622			
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1347 2	20 9	Y	18	17 1	1
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1346 2	10 9	Y	9	10 1	-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1487 2	15 9	Y	14	14 1	-0-
06	1110 N	974	-0-	-136	-0-	960 2	14 9	Y	13	12 1	1
07	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	1266 2	15 9	Y	14	13 1	2
08	1457 N	948	-0-	-509	-0-	925 2	23 9	Y	21	19 1	4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7	9	Y	6	5	1		1
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	209	2	8	9	Y	7	6	1		2
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	206	2	11	9	Y	10	9	1		3

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

03	4681 X	2202	-0-	-2479	-0-	102	1	2094	2	Y	5	7	1		11
04	4530 X	3479	-0-	-1051	-0-	176	1	3294	2	Y	8	8	1		11
05	4681 X	4669	-0-	-12	-0-	231	1	4424	2	Y	13	10	1		14
06	4530 X	2019	-0-	-2511	-0-	85	1	1930	2	Y	4	5	1		13
07	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	238	1	4994	2	Y	7	10	1		10
08	4681 X	3754	-0-	-927	-0-	192	1	3549	2	Y	12	9	1		13

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

03	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-				-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	1				1
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	1	1		-0-
*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	Y	3	2	1		1

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	Y	2	3	1		1
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	757	2	Y	2	1	1		2
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	2	2	1		2
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	Y	2	2	1		2
07	837 N	656	-0-	-181	-0-	30	1	625	2	Y	1	3	1		-0-
08	744 N	608	-0-	-136	-0-	31	1	575	2	Y	2	1	1		1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	252 1	5184 2	Y	12 10 1	10
						13 9				
04	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	258 1	4833 2	Y	12 10 1	12
						13 9				
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	262 1	5022 2	Y	15 13 1	14
						17 9				
06	5280 X	4931	-0-	-349	-0-	208 1	4711 2	Y	11 8 1	17
						12 9				
07	5301 X	5214	-0-	-87	-0-	237 1	4970 2	Y	6 15 1	8
						7 9				
08	5301 X	4928	-0-	-373	-0-	252 1	4658 2	Y	16 12 1	12
						18 9				

LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448		
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BONEBRAKE		WELL #: 7		RRCID -> 159948		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 32		RRCID -> 160361		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944		
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	204 2	1 9	Y	1 2 1	2
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368 2	2 9	Y	2 2 1	2
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	808 2	2 9	Y	2 1 1	3
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467 2	1 9	Y	1 1 1	3
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263 2	1 9	Y	1 1 1	3
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337 2	1 9	Y	1 1 1	3

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 143		RRCID -> 160676		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 144		RRCID -> 160744		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578		
03	3317 X	3030	-0-	-287	-0-	2974 2	56 9	Y	51 49 1	2
04	3210 X	2851	-0-	-359	-0-	2822 2	29 9	Y	26 28 1	-0-
05	3317 X	2343	-0-	-974	-0-	2297 2	46 9	Y	42 39 1	3
06	3210 X	3173	-0-	-37	-0-	3134 2	39 9	Y	35 32 1	6
07	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5296 2	40 9	Y	36 33 1	9
*08	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5177 2	61 9	Y	55 50 1	14

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 114		RRCID -> 161721		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	158	1	3316	2	N	12	57
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	143	1	3026	2	N	3	60
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	153	1	3283	2	N	3	63
06	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	143	1	3201	2	N	5	68
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	140	1	2949	2	N	-0-	68
*08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	137	1	2818	2	N	12	80

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 34		RRCID -> 162170		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171						
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	170	1	3497	2	Y	8	8	1	8
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	163	1	3045	2	Y	7	8	1	7
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	162	1	3109	2	Y	9	9	1	7
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	130	1	2928	2	Y	7	6	1	8
07	3441 X	2979	-0-	-462	-0-	135	1	2840	2	Y	4	10	1	2
08	3441 X	2950	-0-	-491	-0-	151	1	2789	2	Y	9	7	1	4

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 162340		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888						
03	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	641	1	9881	2	Y	29	21	1	74
04	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	546	1	8337	2	Y	46	18	1	102
05	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	525	1	8665	2	Y	24	103	1	23
06	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	488	1	8321	2	Y	18	14	1	27
07	9021 X	4842	-0-	-4179	-0-	263	1	4570	2	Y	8	22	1	13
08	9021 X	4783	-0-	-4238	-0-	290	1	4476	2	Y	15	14	1	14

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135						
03	3906 X	2097	-0-	-1809	-0-	2027	2	70	9	Y	64	61	1	7
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3795	2	35	9	Y	32	35	1	4
05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3712	2	57	9	Y	52	49	1	7
06	3240 X	3089	-0-	-151	-0-	3047	2	42	9	Y	38	34	1	11
07	3968 X	3440	-0-	-528	-0-	3397	2	43	9	Y	39	36	1	14
08	3968 X	3390	-0-	-578	-0-	3325	2	65	9	Y	59	53	1	20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 121		RRCID -> 162429		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12223		PERF.10964 - 12030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	1402	-0-	1402	1402	69	1	1329	2	Y	4	3	1		1
06	5636 X	4234	-0-	-1402	-0-	179	1	4045	2	Y	9	3	1		7
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	158	1	3315	2	Y	4	7	1		4
*08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	165	1	3036	2	Y	10	7	1		7
						4	9								
						10	9								
						11	9								
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 96		RRCID -> 162513		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11000 - 11957					
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-				-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 85		RRCID -> 163397		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9758 - 10620					
03	1922 N	1553	-0-	-369	-0-	1518	2	35	9	Y	32	31	1		1
04	1770 N	1394	-0-	-376	-0-	1376	2	18	9	Y	16	17	1		-0-
05	1891 N	1414	-0-	-477	-0-	1385	2	29	9	Y	26	25	1		1
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2031	2	18	9	Y	16	15	1		2
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2142	2	19	9	Y	17	15	1		4
*08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1399	2	28	9	Y	25	23	1		6
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 51		RRCID -> 163527		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9953		PERF. 8984 - 9724					
03	1457 N	1182	-0-	-275	-0-	1171	2	11	9	Y	10	13	1		5
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	Y	12	14	1		3
05	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1061	2	15	9	Y	14	10	1		7
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1790	2	7	9	Y	6	6	1		7
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1422	2	11	9	Y	10	11	1		6
*08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	2	9	9	Y	8	10	1		4
BONEBRAKE		WELL #: 4		RRCID -> 163751		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8530 - 9336					
03	992 N	654	-0-	-338	-0-	166	1	488	2	Y	-0-				-0-
04	810 N	718	-0-	-92	-0-	167	1	551	2	Y	-0-				-0-
05	992 N	440	-0-	-552	-0-	101	1	339	2	Y	-0-				-0-
06	630 N	436	-0-	-194	-0-	103	1	333	2	Y	-0-				-0-
07	744 N	435	-0-	-309	-0-	105	1	330	2	Y	-0-				-0-
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	112	1	335	2	Y	-0-				-0-
BONEBRAKE		WELL #: 3		RRCID -> 163755		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8640 - 9666					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163764	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	9356 - 10250
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	2542 X	2348	-0-	-194	-0-	281 1	2044 2	Y	21	22 1		29
						23 9						
04	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	305 1	2347 2	Y	8	13 1		24
						9 9						
05	2542 X	2301	-0-	-241	-0-	269 1	1999 2	Y	30	32 1		22
						33 9						
06	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	317 1	2269 2	Y	9			31
						10 9						
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	379 1	2698 2	Y	13			44
						14 9						
*08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	341 1	2363 2	Y	25	21 1		48
						28 9						

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		44	RRCID ->	163765	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9040 - 9758
03	2170 N	2129	-0-	-41	-0-	2116 2	13 9	Y	12	16 1		2
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2063 2	17 9	Y	15	16 1		1
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2138 2	19 9	Y	17	12 1		6
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2066 2	11 9	Y	10	9 1		7
07	2139 N	2075	-0-	-64	-0-	2055 2	20 9	Y	18	18 1		7
08	2170 N	1938	-0-	-232	-0-	1921 2	17 9	Y	15	18 1		4

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		73	RRCID ->	163825	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9942 - 10910
03	6386 X	6335	-0-	-51	-0-	6224 2	111 9	Y	101	96 1		6
04	6030 X	5680	-0-	-350	-0-	5624 2	56 9	Y	51	55 1		2
05	6107 X	5995	-0-	-112	-0-	5905 2	90 9	Y	82	77 1		7
06	6120 X	5674	-0-	-446	-0-	5610 2	64 9	Y	58	53 1		12
07	6324 X	5816	-0-	-508	-0-	5751 2	65 9	Y	59	55 1		16
08	6324 X	5767	-0-	-557	-0-	5668 2	99 9	Y	90	82 1		24

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		41	RRCID ->	163845	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	8830 - 9083
03	651 N	528	-0-	-123	-0-	524 2	4 9	Y	4	5 1		1
04	600 N	535	-0-	-65	-0-	531 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579 2	6 9	Y	5	4 1		1
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	541 2	3 9	Y	3	2 1		2
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592 2	6 9	Y	5	5 1		2
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	513 2	4 9	Y	4	5 1		1

VERGARA, G. B.		WELL #:		10	RRCID ->	163846	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	9650 - 10400
03	2356 N	2142	-0-	-214	-0-	256 1	1863 2	Y	21	22 1		29
						23 9						
04	2160 N	2114	-0-	-46	-0-	242 1	1863 2	Y	8	13 1		24
						9 9						
05	2232 N	2052	-0-	-180	-0-	239 1	1780 2	Y	30	32 1		22
						33 9						
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	255 1	1825 2	Y	8			30
						9 9						
07	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	265 1	1882 2	Y	11			41
						12 9						
*08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	283 1	1960 2	Y	22	19 1		44
						24 9						

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-				-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-				-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-				-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-				-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-				-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-				-0-

 VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	131	1	955	2	Y	8	8	1		12
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	121	1	933	2	Y	3	5	1		10
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	128	1	954	2	Y	12	13	1		9
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	129	1	920	2	Y	3				12
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	139	1	991	2	Y	5				17
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	131	1	911	2	Y	10	8	1		19

 VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

03	2821 X	2125	-0-	-696	-0-	253	1	1843	2	Y	26	26	1		32
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	360	1	2768	2	Y	10	17	1		25
05	2883 X	2532	-0-	-351	-0-	295	1	2196	2	Y	37	39	1		23
06	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	330	1	2360	2	Y	11				34
07	3255 X	2666	-0-	-589	-0-	326	1	2321	2	Y	17				51
08	3255 X	2881	-0-	-374	-0-	359	1	2486	2	Y	33	26	1		58

 LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-				-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH All WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	41	1	121	2	Y	50	58	29
						55	9						
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	Y	53	60	22
						58	9						
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	21	1	72	2	Y	30	37	15
						33	9						
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	57	1	183	2	Y	80	45	50
						88	9						
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	57	1	180	2	Y	91	90	51
						100	9						
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	58	1	174	2	Y	47	56	42
						52	9						

 LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

03	2759 N	2545	-0-	-214	-0-	115	1	2428	2	Y	2		4
						2	9						
04	2670 N	2522	-0-	-148	-0-	114	1	2407	2	Y	1	2	3
						1	9						
05	2666 N	2440	-0-	-226	-0-	109	1	2330	2	Y	1	2	2
						1	9						
06	2460 N	2347	-0-	-113	-0-	100	1	2246	2	Y	1		3
						1	9						
07	2604 N	2278	-0-	-326	-0-	103	1	2172	2	Y	3	1	5
						3	9						
08	2449 N	2127	-0-	-322	-0-	98	1	2029	2	Y	-0-	3	2

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

03	4464 X	4244	-0-	-220	-0-	4215	2	29	9	Y	26	34	11
04	4320 X	3935	-0-	-385	-0-	3900	2	35	9	Y	32	35	8
05	3937 X	3904	-0-	-33	-0-	3864	2	40	9	Y	36	26	18
06	4110 X	3601	-0-	-509	-0-	3581	2	20	9	Y	18	16	20
07	4247 X	3734	-0-	-513	-0-	3700	2	34	9	Y	31	33	18
08	4247 X	3634	-0-	-613	-0-	3605	2	29	9	Y	26	32	12

 BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

03	3596 X	3228	-0-	-368	-0-	3163	2	65	9	Y	59	57	1			9
04	3300 X	2917	-0-	-383	-0-	2884	2	33	9	Y	30	32	1			7
05	3224 X	2003	-0-	-1221	-0-	1950	2	53	9	Y	48	45	1			10
06	3120 X	1416	-0-	-1704	-0-	1390	2	26	9	Y	24	23	1			11
07	2573 X	1354	-0-	-1219	-0-	1328	2	26	9	Y	24	23	1			12
08	2573 X	1396	-0-	-1177	-0-	1355	2	41	9	Y	37	33	1			16

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	1	1	1			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	1	1	1			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	1	1	1			-0-

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

03	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	276	1	4256	2	N	15	9	1			109
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	242	1	3695	2	N	16	8	1			117
05	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	241	1	3976	2	N	11	108	1			20
06	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	231	1	3934	2	N	17	6	1			31
07	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	231	1	4025	2	N	10	11	1			30
*08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	243	1	3754	2	N	13	9	1			34

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		4681 X	4375	-0-	-306	-0-	524	1	3808	2	Y	39	39	1	49
							43	9							
04		4530 X	4040	-0-	-490	-0-	463	1	3560	2	Y	15	24	1	40
							17	9							
05		4681 X	3630	-0-	-1051	-0-	423	1	3146	2	Y	55	58	1	37
							61	9							
06		4530 X	3332	-0-	-1198	-0-	407	1	2908	2	Y	15			52
							17	9							
07		4185 X	3639	-0-	-546	-0-	446	1	3170	2	Y	21			73
							23	9							
08		4185 X	3540	-0-	-645	-0-	441	1	3053	2	Y	42	35	1	80
							46	9							

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246															

03		4991 X	1751	-0-	-3240	-0-	206	1	1497	2	Y	44	45	1	58
							48	9							
04		4500 X	2246	-0-	-2254	-0-	256	1	1971	2	Y	17	28	1	47
							19	9							
05		4433 X	1593	-0-	-2840	-0-	181	1	1343	2	Y	63	67	1	43
							69	9							
06		4290 X	1209	-0-	-3081	-0-	147	1	1052	2	Y	9			52
							10	9							
07		2325 X	876	-0-	-1449	-0-	106	1	756	2	Y	13			65
							14	9							
08		2325 X	744	-0-	-1581	-0-	90	1	625	2	Y	26	27	1	64
							29	9							

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000															

03		3007 X	2917	-0-	-90	-0-	2866	2	51	9	Y	46	44	1	2
04		2910 X	2495	-0-	-415	-0-	2470	2	25	9	Y	23	25	1	-0-
05		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3065	2	42	9	Y	38	36	1	2
06		2910 X	2867	-0-	-43	-0-	2834	2	33	9	Y	30	27	1	5
07		3100 X	2042	-0-	-1058	-0-	2009	2	33	9	Y	30	28	1	7
*08		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3959	2	51	9	Y	46	42	1	11

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443															

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990															

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4035	2	62	9	Y	56	53	1		8
04	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3713	2	31	9	Y	28	31	1		5
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3680	2	50	9	Y	45	43	1		7
06	3510 X	3247	-0-	-263	-0-	3206	2	41	9	Y	37	33	1		11
07	4061 X	3562	-0-	-499	-0-	3520	2	42	9	Y	38	35	1		14
08	4061 X	3642	-0-	-419	-0-	3578	2	64	9	Y	58	53	1		19

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10820 - 11811

03	1705 N	1274	-0-	-431	-0-	77	1	1194	2	N	3	3	1		24
04	1650 N	951	-0-	-699	-0-	58	1	891	2	N	2	3	1		23
05	1612 N	956	-0-	-656	-0-	54	1	899	2	N	3	3	1		23
06	1230 N	789	-0-	-441	-0-	44	1	743	2	N	2	2	1		23
07	992 N	618	-0-	-374	-0-	34	1	583	2	N	1	6	1		18
08	961 N	410	-0-	-551	-0-	25	1	382	2	N	3	1	1		20

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

03	2511 N	2397	-0-	-114	-0-	109	1	2285	2	Y	3				5
04	2430 N	2409	-0-	-21	-0-	108	1	2299	2	Y	2	3	1		4
05	2511 N	2349	-0-	-162	-0-	104	1	2243	2	Y	2	3	1		3
06	2310 N	2291	-0-	-19	-0-	98	1	2191	2	Y	2				5
07	2480 N	2271	-0-	-209	-0-	103	1	2161	2	Y	6	2	1		9
08	2356 N	2132	-0-	-224	-0-	99	1	2033	2	Y	-0-	6	1		3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10138 - 10466

03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

03	837 N	768	-0-	-69	-0-	35	1	732	2	Y	1				1
04	810 N	773	-0-	-37	-0-	35	1	737	2	Y	1	2	1		-0-
05	837 N	805	-0-	-32	-0-	36	1	768	2	Y	1	1	1		-0-
06	750 N	718	-0-	-32	-0-	31	1	686	2	Y	1				1
07	806 N	457	-0-	-349	-0-	21	1	434	2	Y	2	1	1		2
08	806 N	258	-0-	-548	-0-	12	1	246	2	Y	-0-	2	1		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 160		RRCID -> 169815		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 158		RRCID -> 169826		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590						
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	682 N	624	-0-	-58	-0-	31	1	591	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	25	1	565	2	Y	1			2
						1	9							
07	682 N	600	-0-	-82	-0-	27	1	572	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	31	1	578	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

LUNDELL		WELL #: 78		RRCID -> 169865		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500						
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	71	1	1501	2	Y	7			12
						8	9							
04	1440 N	1254	-0-	-186	-0-	56	1	1194	2	Y	4	9	1	7
						4	9							
05	1488 N	1315	-0-	-173	-0-	58	1	1253	2	Y	4	9	1	2
						4	9							
06	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	57	1	1268	2	Y	5			7
						6	9							
07	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	55	1	1147	2	Y	15	7	1	15
						17	9							
08	1302 N	1145	-0-	-157	-0-	53	1	1091	2	Y	1	15	1	1
						1	9							

VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 161		RRCID -> 169943		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755						
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	144	-0-	-96	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	6	1	134	2	Y	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #: 77		RRCID -> 169944		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH		WELL #: 6		RRCID -> 169954		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	746	2	N	5	2	1	8
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	48	1	730	2	N	2	1	1	9
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	48	1	785	2	N	2	2	1	9
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	757	2	N	2	2	1	9
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	45	1	774	2	N	1	5	1	5
*08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	48	1	738	2	N	2	1	1	6

LUNDELL		WELL #: 79		RRCID -> 170321		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304					
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	Y	1			3
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	68	1	1446	2	Y	1	1	1	3
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1332	2	Y	1	1	1	3
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	58	1	1303	2	Y	1			4
07	1581 N	1388	-0-	-193	-0-	63	1	1322	2	Y	3	1	1	6
08	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	54	1	1117	2	Y	-0-	3	1	3

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 170862		COMPL. DATE 09/22/1998			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551					
03	2449 N	2339	-0-	-110	-0-	142	1	2188	2	N	8	5	1	37
04	2280 N	2076	-0-	-204	-0-	127	1	1943	2	N	5	3	1	39
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	127	1	2095	2	N	6	6	1	39
06	2250 N	2131	-0-	-119	-0-	118	1	2003	2	N	9	4	1	44
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	128	1	2224	2	N	3	6	1	41
08	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	135	1	2084	2	N	9	5	1	45

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 162		RRCID -> 170868		COMPL. DATE 09/24/1998			TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000					
03	2852 X	2737	-0-	-115	-0-	126	1	2604	2	Y	6	7	1	7
04	2760 X	1778	-0-	-982	-0-	90	1	1684	2	Y	4	5	1	6
05	2852 X	1352	-0-	-1500	-0-	67	1	1281	2	Y	4	5	1	5
06	2760 X	2639	-0-	-121	-0-	112	1	2520	2	Y	6	4	1	7
07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	120	1	2530	2	Y	3	6	1	4
*08	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	192	1	3547	2	Y	12	7	1	9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 163		RRCID -> 170894		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	3720 X	3468	-0-	-252	-0-	3403	2	65 9	Y	59	56 1	3
04	3210 X	3203	-0-	-7	-0-	3171	2	32 9	Y	29	32 1	-0-
05	3410 X	3330	-0-	-80	-0-	3277	2	53 9	Y	48	45 1	3
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3436	2	34 9	Y	31	28 1	6
07	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3826	2	34 9	Y	31	29 1	8
*08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3814	2	53 9	Y	48	43 1	13

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 5		RRCID -> 170902		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866				
03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	48	1	747 2	Y	2	3 1	31
04	120 X	53	-0-	-67	-0-	3	1	50 2	Y	-0-	2 1	29
05	124 X	24	-0-	-100	-0-	1	1	23 2	Y	-0-	3 1	26
06	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	95	1	1619 2	Y	4	2 1	28
07	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	311	1	5411 2	Y	9	5 1	32
*08	3100 N	7615	-0-	4515	4515	462	1	7127 2	Y	24	13 1	43

VILLARREAL, J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 170904		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986				
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	409 2	N	1	2 1	2
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	342 2	N	1	1 1	2
05	124 N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23 2	N	-0-		2
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	219 2	N	25		27
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	332 2	N	18		45
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	324 2	N	25	1 1	69

LUNDELL		WELL #: 80		RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002				
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	49	1	1033 2	Y	-0-		-0-
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1245 2	Y	-0-		-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	46	1	980 2	Y	-0-		-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1298 2	Y	-0-		-0-
07	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	60	1	1255 2	Y	-0-		-0-
*08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1163 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 166		RRCID -> 170938		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534				
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41 2	Y	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	47	1	59 2	Y	2	1 1	1
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	104 2	Y	2	2 1	1
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	85 2	Y	2	2 1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 75		RRCID -> 171078		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LUNDELL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 171093		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

VERGARA 1659		WELL #: 1		RRCID -> 171095		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702			
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	Y	-0-	1 1	5
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	8 1	118 2	Y	-0-		5
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	1 1	4
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		4
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		4
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25 1	387 2	Y	-0-	1 1	3

LUNDELL		WELL #: 81		RRCID -> 171129		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 167		RRCID -> 171360		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024			
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	5 1	101 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	5 1	99 2	Y	-0-		-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	Y	-0-		-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 16		RRCID -> 171431		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526			
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	107 1	778 2	Y	8	8 1	11
04	900 N	871	-0-	-29	-0-	100 1	768 2	Y	3	5 1	9
05	899 N	789	-0-	-110	-0-	92 1	684 2	Y	12	12 1	9
06	870 N	657	-0-	-213	-0-	80 1	574 2	Y	3		12
07	868 N	669	-0-	-199	-0-	82 1	581 2	Y	5		17
08	775 N	684	-0-	-91	-0-	85 1	589 2	Y	9	7 1	19
						10 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 171		RRCID -> 171773		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 168		RRCID -> 171843		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024	
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	Y	-0-	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y	-0-
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y	-0-

7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012			
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	37 1	575 2	N	1	2 1	-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	35 1	542 2	N	1		1
05	682 N	608	-0-	-74	-0-	35 1	571 2	N	2	1 1	2
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	31 1	520 2	N	1	1 1	2
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32 1	564 2	N	1	3 1	-0-
08	620 N	334	-0-	-286	-0-	20 1	313 2	N	1	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122			
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	71 1	1090 2	N	4	1 1	36
04	1050 N	947	-0-	-103	-0-	58 1	883 2	N	5	3 1	38
05	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	57 1	937 2	N	5	3 1	40
06	1140 N	944	-0-	-196	-0-	52 1	886 2	N	5	2 1	43
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	55 1	961 2	N	4	2 1	45
08	992 N	955	-0-	-37	-0-	58 1	894 2	N	3	2 1	46

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700			
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	Y	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	Y	-0-		-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	2	1	1	4
						2	9							
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	Y	1	1	1	4
						1	9							
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	22	1	463	2	Y	1	5	1	-0-
						1	9							
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	26	1	486	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1550	2	11	9	Y	10	13	1	4
04	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	1056	2	13	9	Y	12	13	1	3
05	1426 N	767	-0-	-659	-0-	752	2	15	9	Y	14	10	1	7
06	1500 N	978	-0-	-522	-0-	970	2	8	9	Y	7	7	1	7
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1725	2	14	9	Y	13	14	1	6
*08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1033	2	12	9	Y	11	13	1	4

 LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	15			21
						17	9							
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	10	16	1	15
						11	9							
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	10	17	1	8
						11	9							
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	13			21
						14	9							
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	14	1	287	2	Y	27	14	1	34
						30	9							
08	403 N	179	-0-	-224	-0-	8	1	168	2	Y	3	32	1	5
						3	9							

 AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-

 LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

03	4340 X	1995	-0-	-2345	-0-	90	1	1904	2	Y	1			5
						1	9							
04	3690 X	2042	-0-	-1648	-0-	92	1	1949	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
05	3348 X	2597	-0-	-751	-0-	116	1	2480	2	Y	1	2	1	4
						1	9							
06	3240 X	2593	-0-	-647	-0-	111	1	2481	2	Y	1			5
						1	9							
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	121	1	2554	2	Y	2	1	1	6
						2	9							
08	2604 X	2506	-0-	-98	-0-	116	1	2390	2	Y	-0-	2	1	4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		83	RRCID ->	172542	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9230 - 9843
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	Y	-0-	-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-	-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	73	-0-	-113	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	-0-

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		9	RRCID ->	172577	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9686 - 9766
03	4464 X	4459	-0-	-5	-0-	534	1	3882	2	Y	39	40 1 53
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	492	1	3788	2	Y	15	25 1 43
05	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	526	1	3914	2	Y	56	59 1 40
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	529	1	3783	2	Y	17	57
07	4464 X	4232	-0-	-232	-0-	519	1	3687	2	Y	24	81
*08	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	568	1	3934	2	Y	48	39 1 90

VERGARA 1659		WELL #:		2	RRCID ->	172962	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9460 - 9630
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	8	15
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-	1 1 14
*05	124 N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	1 1 13
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	2	Y	-0-	1 1 12
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	Y	-0-	12
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	1	1 1 12

CARR		WELL #:		123	RRCID ->	172964	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	9395 - 10091
03	1612 N	1587	-0-	-25	-0-	72	1	1515	2	N	-0-	26
04	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	67	1	1432	2	N	-0-	26
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	68	1	1463	2	N	2	28
06	1530 N	1460	-0-	-70	-0-	62	1	1398	2	N	-0-	28
07	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	64	1	1343	2	N	9	37
08	1519 N	1073	-0-	-446	-0-	50	1	1023	2	N	-0-	37

CARR		WELL #:		120	RRCID ->	173024	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10348 - 10460
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	115	1	2414	2	N	8	178
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	119	1	2518	2	N	4	182
05	2604 N	2422	-0-	-182	-0-	108	1	2311	2	N	3	185
06	2460 N	2447	-0-	-13	-0-	104	1	2334	2	N	8	193
07	2728 N	2491	-0-	-237	-0-	113	1	2372	2	N	5	198
08	2418 N	2136	-0-	-282	-0-	99	1	2037	2	N	-0-	198

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	794	2	N	10			77
						11	9							
04	840 N	793	-0-	-47	-0-	36	1	755	2	N	2			79
						2	9							
05	961 N	811	-0-	-150	-0-	36	1	766	2	N	8			87
						9	9							
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	5			92
						6	9							
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	N	3			95
						3	9							
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	36	1	735	2	N	5			100
						6	9							

 VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	44	1	250	2	Y	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	2	Y	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	Y	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	117	1	149	2	Y	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	Y	-0-			-0-
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	Y	-0-			-0-

 VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	1			3
						1	9							
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-	1	1	2
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			2

 LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

03	3410 X	3172	-0-	-238	-0-	144	1	3024	2	Y	4			6
						4	9							
04	3300 X	3093	-0-	-207	-0-	139	1	2952	2	Y	2	4	1	4
						2	9							
05	3410 X	3184	-0-	-226	-0-	142	1	3040	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
06	3270 X	3066	-0-	-204	-0-	131	1	2933	2	Y	2			4
						2	9							
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	134	1	2808	2	Y	6	3	1	7
						7	9							
*08	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	136	1	2793	2	Y	-0-	6	1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1364 N	1172	-0-	-192	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-
04	1320 N	1106	-0-	-214	-0-	50	1	1056	2	Y	-0-
05	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	56	1	1202	2	Y	-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	52	1	1169	2	Y	-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	73	1	1530	2	Y	1
						1	9				
*08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	68	1	1406	2	Y	-0-
										1 1	
											-0-
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 173779		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CARR		WELL #: 124		RRCID -> 173888		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297		
03	1209 N	929	-0-	-280	-0-	42	1	886	2	N	88
						1	9				
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	46	1	980	2	N	92
						4	9				
05	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	49	1	1044	2	N	100
						9	9				
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	1047	2	N	105
						6	9				
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	N	113
						9	9				
08	1116 N	947	-0-	-169	-0-	44	1	899	2	N	117
						4	9				
7B CATTLE COMPANY D		WELL #: 4		RRCID -> 173900		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892		
03	6572 X	6120	-0-	-452	-0-	371	1	5724	2	Y	103
						25	9				
04	6360 X	5004	-0-	-1356	-0-	307	1	4683	2	Y	104
						14	9				
05	6572 X	5648	-0-	-924	-0-	321	1	5309	2	Y	105
						18	9				
06	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	367	1	6258	2	Y	110
						17	9				
07	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	379	1	6594	2	Y	105
						14	9				
*08	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	401	1	6189	2	Y	113
						25	9				
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 4		RRCID -> 173982		COMPL. DATE 08/09/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930		
03	3100 N	3887	-0-	787	2252	235	1	3630	2	Y	38
						22	9				
04	3000 N	4786	-0-	1786	4038	288	1	4400	2	Y	48
						98	9				
05	7812 X	3774	-0-	-4038	-0-	214	1	3538	2	Y	58
						22	9				
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	192	1	3277	2	Y	73
						22	9				
07	4619 X	2756	-0-	-1863	-0-	149	1	2596	2	Y	73
						11	9				
08	4619 X	4281	-0-	-338	-0-	257	1	3962	2	Y	40
						62	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174032		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-	5
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	Y	-0-	5
05	186 N	109	-0-	-77	-0-	6	1	103	2	Y	-0-	5
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	6	1	100	2	Y	-0-	5
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	Y	-0-	5
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	1	6
						1	9					

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 179		RRCID -> 174178		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 126		RRCID -> 174239		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 174628		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959						
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	704	2	N	2	2	1	2
						2	9							
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	533	2	N	1	1	1	2
						1	9							
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	N	2	1	1	3
						2	9							
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	654	2	N	2			5
						2	9							
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	689	2	N	1	6	1	-0-
						1	9							
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	2	1	1	1
						2	9							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 180		RRCID -> 174742		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410						
03	372 N	185	-0-	-187	-0-	178	2	7	9	Y	6	5	1	1
04	330 N	215	-0-	-115	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1	1
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	202	2	6	9	Y	5	4	1	2
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1	1	1	2
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1	1	1	2
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1	2

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 56		RRCID -> 174849		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630						
03	2139 N	1860	-0-	-279	-0-	1843	2	17	9	Y	15	20	1	6
04	1890 N	1859	-0-	-31	-0-	1839	2	20	9	Y	18	19	1	5
05	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1822	2	22	9	Y	20	14	1	11
06	1800 N	1766	-0-	-34	-0-	1756	2	10	9	Y	9	9	1	11
07	1922 N	1716	-0-	-206	-0-	1699	2	17	9	Y	15	17	1	9
08	1829 N	1636	-0-	-193	-0-	1622	2	14	9	Y	13	16	1	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
VILLARREAL F			WELL #: 4		RRCID -> 174879			COMPL. DATE 10/15/1999			TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	171	1	2631	2	N	6	5
						7	9				6	1
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	152	1	2317	2	N	5	6
						6	9				4	1
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	147	1	2428	2	N	7	6
						8	9				7	1
06	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	142	1	2427	2	N	5	7
						6	9				4	1
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	141	1	2458	2	N	3	3
						3	9				7	1
*08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	153	1	2364	2	N	8	5
						9	9				6	1

LUNDELL			WELL #: 88		RRCID -> 175022			COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153	

03	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-	-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-	-0-

7B CATTLE CO.			WELL #: 5		RRCID -> 175084			COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A	

03	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	179	1	2758	2	Y	11	42
						12	9				5	1
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	133	1	2037	2	Y	6	43
						7	9				5	1
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	135	1	2226	2	Y	7	43
						8	9				7	1
06	2250 N	2192	-0-	-58	-0-	121	1	2064	2	Y	6	45
						7	9				4	1
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	126	1	2197	2	Y	5	44
						6	9				6	1
08	2356 N	2212	-0-	-144	-0-	134	1	2069	2	Y	8	46
						9	9				6	1

WILSON, ABE S.			WELL #: 1		RRCID -> 175150			COMPL. DATE 09/11/1999			TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442	

03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1023	2	N	2	12
						2	9				1	1
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	46	1	703	2	N	2	12
						2	9				2	1
*05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	N	1	12
						1	9				1	1
*06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	N	-0-	12
*07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	N	-0-	7
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	35	1	539	2	N	2	8
						2	9				1	1

CARR			WELL #: 125		RRCID -> 175228			COMPL. DATE 11/20/1999			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111	

03	186 N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	N	-0-	-0-
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	2	N	-0-	-0-
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	N	-0-	-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-	-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-	-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LUNDELL		WELL #: 87		RRCID -> 175270		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1736 N	1145	-0-	-591	-0-	52	1	1091	2	Y	2				3
04	1380 N	939	-0-	-441	-0-	42	1	896	2	Y	1	3	1		1
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1541	2	Y	1	2	1		-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	70	1	1570	2	Y	1				1
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1442	2	Y	4	2	1		3
*08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-	3	1		-0-
LUNDELL		WELL #: 90		RRCID -> 175452		COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568						
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	1				1
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	44	1	931	2	Y	1	2	1		-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	41	1	887	2	Y	1	1	1		-0-
06	900 N	848	-0-	-52	-0-	36	1	811	2	Y	1				1
07	992 N	902	-0-	-90	-0-	41	1	858	2	Y	3	1	1		3
08	930 N	645	-0-	-285	-0-	30	1	615	2	Y	-0-	3	1		-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 184		RRCID -> 175458		COMPL. DATE 12/22/1999			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 10376 - 10524						
03	3100 N	2353	-0-	-747	-0-	3276	2	53	9	Y	48	46	1		2
04	3000 N	2373	-0-	-627	-0-	2649	2	26	9	Y	24	26	1		-0-
05	3100 N	2607	-0-	-493	-0-	2156	2	43	9	Y	39	37	1		2
06	3000 N	2146	-0-	-854	-0-	1302	2	21	9	Y	19	18	1		3
07	3100 N	2518	-0-	-582	-0-	720	2	21	9	Y	19	18	1		4
*08	3100 N	2771	-0-	-329	-0-	391	2	32	9	Y	29	27	1		6
CARR		WELL #: 128		RRCID -> 175547		COMPL. DATE 01/06/2000			TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577						
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	N	-0-				20
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-				20
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-				20
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-				20
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	N	3				23
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-				23
LUNDELL D		WELL #: 2		RRCID -> 175751		COMPL. DATE 12/19/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565						
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	96	1	2029	2	Y	20				25
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	103	1	2191	2	Y	14	23	1		16
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	106	1	2270	2	Y	16	25	1		7
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	98	1	2186	2	Y	21				28
07	2387 N	2307	-0-	-80	-0-	103	1	2163	2	Y	37	20	1		45
08	2387 N	1869	-0-	-518	-0-	86	1	1775	2	Y	7	48	1		4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 185		RRCID -> 176005		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	1417	N	1417	-0-	-0-	1398	2	19	9	Y	17	16	1	2
04	1225	N	1225	-0-	-0-	1215	2	10	9	Y	9	9	1	2
05	1332	N	1332	-0-	-0-	1317	2	15	9	Y	14	13	1	3
06	1290	N	1290	-0-	-0-	1275	2	15	9	Y	14	12	1	5
07	1271	N	1181	-0-	-90	1166	2	15	9	Y	14	13	1	6
08	1333	N	1173	-0-	-160	1150	2	23	9	Y	21	19	1	8

LUNDELL		WELL #: 89		RRCID -> 176242		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620						
03	3193	X	2981	-0-	-212	135	1	2839	2	Y	6			12
04	3179	X	3179	-0-	-0-	143	1	3032	2	Y	4	8	1	8
05	3193	X	3193	-0-	-0-	142	1	3047	2	Y	4	8	1	4
06	3097	X	3097	-0-	-0-	132	1	2961	2	Y	4			8
07	3286	X	3047	-0-	-239	138	1	2896	2	Y	12	6	1	14
08	3286	X	2884	-0-	-402	133	1	2750	2	Y	1	13	1	2

7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647						
03	886	N	886	-0-	-0-	54	1	828	2	Y	4	2	1	17
04	2628	N	2628	-0-	-0-	161	1	2459	2	Y	7	4	1	20
05	2193	N	2193	-0-	-0-	125	1	2061	2	Y	6	4	1	22
06	2298	N	2298	-0-	-0-	127	1	2164	2	Y	6	3	1	25
07	2728	N	1915	-0-	-813	104	1	1807	2	Y	4	6	1	23
08	2201	N	1842	-0-	-359	112	1	1722	2	Y	7	5	1	25

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666						
03	1488	N	906	-0-	-582	880	2	26	9	Y	24	23	1	2
04	1647	N	1647	-0-	-0-	1634	2	13	9	Y	12	13	1	1
05	837	N	651	-0-	-186	629	2	22	9	Y	20	19	1	2
06	1585	N	1585	-0-	-0-	1556	2	29	9	Y	26	22	1	6
07	1705	N	1326	-0-	-379	1297	2	29	9	Y	26	24	1	8
*08	2115	N	2115	-0-	-0-	2071	2	44	9	Y	40	36	1	12

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 188		RRCID -> 176696		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084						
03	205	N	205	-0-	-0-	52	1	153	2	Y	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	54	1	178	2	Y	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	38	1	129	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	4	-0-	-206	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	132	-0-	-116	32	1	100	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	87	-0-	-68	22	1	65	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511				
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6 9	Y	5	5 1	2
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3 9	Y	3	3 1	2
05	341 N	189	-0-	-152	-0-	185	2	4 9	Y	4	4 1	2
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1 9	Y	1	3 1	-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1 9	Y	1	1 1	-0-

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394					
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	200	1	3084	2	N	27	6 1	84
04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	167	1	2553	2	N	11	6 1	89
05	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	155	1	2564	2	N	22	7 1	104
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	154	1	2625	2	N	13	4 1	113
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	154	1	2689	2	N	8	8 1	113
*08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	173	1	2662	2	N	9	6 1	116

LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011					
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	28	18 1	56
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	31	9	197	2	N	38	36 1	58
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	42	9	154	2	N	17	15 1	60
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	32	22 1	70
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	9	170	2	N	27	23 1	74
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	25	31 1	68

ALLEY		WELL #: 6ST		RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509					
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	812	2	Y	5	7 1	9
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	6	9	704	2	Y	4	7 1	6
05	837 N	817	-0-	-20	-0-	46	1	765	2	Y	5	2 1	9
06	810 N	776	-0-	-34	-0-	46	6	730	2	Y	3	7 1	5
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	Y	4	6 1	3
08	806 N	802	-0-	-4	-0-	3	9	749	2	Y	4	1 1	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1436 2	28 9	Y	25	24 1	3
04	1350 N	1271	-0-	-79	-0-	1258 2	13 9	Y	12	14 1	1
05	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1301 2	22 9	Y	20	19 1	2
06	1410 N	1114	-0-	-296	-0-	1100 2	14 9	Y	13	12 1	3
07	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1180 2	14 9	Y	13	12 1	4
*08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1375 2	22 9	Y	20	18 1	6

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750			
03	961 N	857	-0-	-104	-0-	833 2	24 9	Y	22	21 1	1
04	930 N	803	-0-	-127	-0-	791 2	12 9	Y	11	12 1	-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	884 2	20 9	Y	18	17 1	1
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	939 2	8 9	Y	7	7 1	1
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	876 2	8 9	Y	7	6 1	2
08	713 N	679	-0-	-34	-0-	668 2	11 9	Y	10	9 1	3

AMANDO		WELL #: 3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960			
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	268 2	Y	1	2 1	-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	7 1	111 2	Y	2	1 1	1
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	8 1	131 2	Y	1	2 1	-0-
06	270 N	83	-0-	-187	-0-	5 1	78 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	9 1	143 2	Y	1		1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 59		RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUNDELL C		WELL #: 6		RRCID -> 177900		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552			
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 61		RRCID -> 177962		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026			
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	651 N	643	-0-	-8	-0-	39	1	601	2	Y	3	11
						3	9					
04	630 N	338	-0-	-292	-0-	20	1	311	2	Y	6	4
						7	9					
05	651 N	324	-0-	-327	-0-	18	1	304	2	Y	2	6
						2	9					
06	630 N	137	-0-	-493	-0-	7	1	129	2	Y	1	6
						1	9					
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	2	Y	5	10
						6	9					
*08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	620	2	Y	9	6
						10	9					

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620												
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-	30
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-	30
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-	30
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	3	33
						3	9					
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-	33
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-	33

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439												
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1310	2	13	9	Y	12	-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	Y	6	-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1144	2	11	9	Y	10	-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1165	2	11	9	Y	10	1
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	Y	10	1
08	1116 N	789	-0-	-327	-0-	771	2	18	9	Y	16	2

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756												
03	992 N	777	-0-	-215	-0-	47	1	721	2	Y	8	6
						9	9					
04	840 N	620	-0-	-220	-0-	38	1	572	2	Y	9	8
						10	9					
05	930 N	810	-0-	-120	-0-	46	1	758	2	Y	5	5
						6	9					
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	955	2	Y	10	13
						11	9					
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	41	1	720	2	Y	6	10
						7	9					
*08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	690	2	Y	15	8
						17	9					

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
VERGARA 1674		WELL #: 8		RRCID -> 179442		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	85	1	1304	2	Y	15	27	1		12		
						17	9										
04	1320 N	1235	-0-	-85	-0-	75	1	1140	2	Y	18	15	1		15		
						20	9										
05	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	72	1	1188	2	Y	7	13	1		9		
						8	9										
06	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	70	1	1197	2	Y	13	2	1		20		
						14	9										
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	67	1	1164	2	Y	9	15	1		14		
						10	9										
08	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	72	1	1115	2	Y	25	26	1		13		
						28	9										
DESPAIN, WALTER										WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
VAQUILLAS RANCH A1										WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741	
03	3720 X	2524	-0-	-1196	-0-	2443	2	81	9	Y	74	71	1		4		
04	3450 X	2307	-0-	-1143	-0-	2266	2	41	9	Y	37	41	1		-0-		
05	2697 X	2417	-0-	-280	-0-	2351	2	66	9	Y	60	57	1		3		
06	2610 X	2229	-0-	-381	-0-	2185	2	44	9	Y	40	37	1		6		
07	2511 X	2267	-0-	-244	-0-	2222	2	45	9	Y	41	38	1		9		
08	2511 X	2274	-0-	-237	-0-	2206	2	68	9	Y	62	56	1		15		
LUNDELL C										WELL #: 7		RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
WALTER DESPAIN										WELL #: 2		RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368	
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	202	1	2931	2	N	-0-				57		
04	2970 X	2865	-0-	-105	-0-	171	1	2694	2	N	-0-				57		
05	3069 X	2754	-0-	-315	-0-	159	1	2595	2	N	-0-				57		
06	3030 X	2797	-0-	-233	-0-	143	1	2654	2	N	-0-				57		
07	3131 X	2825	-0-	-306	-0-	154	1	2668	2	N	3				60		
						3	9										
08	3131 X	2845	-0-	-286	-0-	153	1	2690	2	N	2				62		
						2	9										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.										WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310	
03	3100 N	10097	-0-	6997	10349	10095	2	2	9	Y	2	3	1		4		
04	3000 N	6792	-0-	3792	14141	6790	2	2	9	Y	2	3	1		3		
05	18650 X	4509	-0-	-14141	-0-	4507	2	2	9	Y	2	2	1		3		
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3319	2	42	9	Y	38	18	1		23		
07	8990 X	2925	-0-	-6065	-0-	2853	2	72	9	Y	65	57	1		31		
08	8990 X	358	-0-	-8632	-0-	297	2	61	9	Y	55	63	1		23		

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA 1680		WELL #:		10ST	RRCID ->	180512	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10987	PERF.10836 - 10851	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		196	RRCID ->	180533	COMPL. DATE	12/10/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8654 - 8817	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		195	RRCID ->	181555	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10678 - 10693	
03	5394 X	5129	-0-	-265	-0-	5129	2		Y	-0-		-0-
04	5220 X	4805	-0-	-415	-0-	4805	2		Y	-0-		-0-
05	5394 X	5155	-0-	-239	-0-	5155	2		Y	-0-		-0-
06	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2		Y	-0-		-0-
07	5208 X	5053	-0-	-155	-0-	5053	2		Y	-0-		-0-
08	5146 X	5094	-0-	-52	-0-	5094	2		Y	-0-		-0-

P.M. FROST B		WELL #:		2	RRCID ->	181808	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10842 - 10858	
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	77	1	1113	2	N	-0-	-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	63	1	999	2	N	-0-	-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	N	-0-	-0-
*06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	N	-0-	-0-
*07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	59	1	1014	2	N	-0-	-0-
*08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	1039	2	N	-0-	-0-

FROST TRUST 9		WELL #:		1	RRCID ->	182682	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9926 - 10508	
03	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	145	1	2113	2	N	-0-	81
04	2250 N	2099	-0-	-151	-0-	125	1	1974	2	N	-0-	81
05	2232 N	2124	-0-	-108	-0-	122	1	2002	2	N	-0-	15
06	2190 N	2043	-0-	-147	-0-	105	1	1938	2	N	-0-	15
07	2170 N	2059	-0-	-111	-0-	113	1	1944	2	N	2	17
08	2139 N	1874	-0-	-265	-0-	101	1	1772	2	N	1	18

CARR		WELL #:		133	RRCID ->	183914	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8683 - 8705	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1953 X	1233	-0-	-720	-0-	74	1	1145	2	Y	13	21	1	6
						14	9							
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	87	1	1329	2	Y	21	14	1	13
						23	9							
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1310	2	Y	8	16	1	5
						9	9							
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	2	Y	16	2	1	19
						18	9							
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	86	1	1497	2	Y	11	18	1	12
						12	9							
08	1395 N	733	-0-	-662	-0-	44	1	672	2	Y	15	20	1	7
						17	9							

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

03	2449 N	2299	-0-	-150	-0-	584	1	1701	2	N	13			92
						14	9							
04	2250 N	2176	-0-	-74	-0-	548	1	1626	2	N	2			94
						2	9							
05	2263 N	2158	-0-	-105	-0-	447	1	1693	2	N	16			110
						18	9							
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	462	1	1785	2	N	10			120
						11	9							
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	436	1	1885	2	N	5			125
						6	9							
*08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	544	1	1954	2	N	7			132
						8	9							

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

03	2604 X	2326	-0-	-278	-0-	141	1	2171	2	Y	13	17	1	14
						14	9							
04	2520 X	2061	-0-	-459	-0-	126	1	1924	2	Y	10	17	1	7
						11	9							
05	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	146	1	2411	2	Y	17	7	1	17
						19	9							
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	150	1	2551	2	Y	11	19	1	9
						12	9							
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	148	1	2577	2	Y	13	19	1	3
						14	9							
*08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	156	1	2408	2	Y	12	6	1	9
						13	9							

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

03	589 N	516	-0-	-73	-0-	130	1	378	2	N	7			34
						8	9							
04	570 N	430	-0-	-140	-0-	108	1	320	2	N	2			36
						2	9							
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	117	1	443	2	N	-0-			36
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	126	1	487	2	N	2			38
						2	9							
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	131	1	564	2	N	-0-	21	1	17
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	126	1	452	2	N	-0-			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALLEY		WELL #: 10		RRCID -> 184941		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679		WELL #: 8		RRCID -> 184943		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 9		WELL #: 2		RRCID -> 185363		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY		WELL #: 13		RRCID -> 185365		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490								
03	3100 N	2814	-0-	-286	3417	170 18 9	2626 2	Y	16	21	1					19
04	3000 N	2524	-0-	-476	2941	154 14 9	2356 2	Y	13	20	1					12
05	3100 N	2614	-0-	-486	2455	148 19 9	2447 2	Y	17	7	1					22
06	3000 N	2704	-0-	-296	2159	149 12 9	2543 2	Y	11	20	1					13
07	3100 N	2672	-0-	-428	1731	144 14 9	2514 2	Y	13	19	1					7
*08	3100 N	2670	-0-	-430	1301	162 14 9	2494 2	Y	13	6	1					14

DESPAIN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 185464		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535								
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	207 51 9	3017 2	N	46	191	1					168
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	209 48 9	3298 2	N	44							212
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	203 22 9	3321 2	N	20							232
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	175 29 9	3239 2	N	26							258
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	188 41 9	3248 2	N	37							295
*08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	186 31 9	3286 2	N	28							323

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALLEY		WELL #: 12		RRCID -> 185466		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FROST TRUST 7		WELL #: 1		RRCID -> 185470		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913						
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	141	1	2051	2	N	-0-			155
*04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	124	1	1957	2	N	20			175
						22	9							
*05	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	159	1	2605	2	N	-0-	114	1	61
*06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	107	1	1984	2	N	-0-			61
*07	2108 N	1730	-0-	-378	-0-	95	1	1635	2	N	-0-			61
*08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	114	1	2004	2	N	-0-			61

VERGARA 1679		WELL #: 10		RRCID -> 185487		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130						
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	185	1	2854	2	Y	33	63	1	18
						36	9							
04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	156	1	2387	2	Y	38	31	1	25
						42	9							
05	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	160	1	2645	2	Y	16	31	1	10
						18	9							
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	155	1	2646	2	Y	28	4	1	34
						31	9							
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	152	1	2638	2	Y	20	33	1	21
						22	9							
08	2790 X	2642	-0-	-148	-0-	157	1	2426	2	Y	54	56	1	19
						59	9							

FROST TRUST 47		WELL #: 2		RRCID -> 185491		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608						
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	19	1	101	2	N	31	72	1	105
						34	9							
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	17	1	104	2	N	1			106
						1	9							
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	N	10			116
						11	9							
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	98	2	N	43			159
						47	9							
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	2	N	-0-	23	1	136
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	97	2	N	33			169
						36	9							

FROST TRUST 15		WELL #: 1		RRCID -> 185559		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327						
03	930 N	802	-0-	-128	-0-	120	1	650	2	N	29	28	1	72
						32	9							
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	136	1	831	2	N	17			89
						19	9							
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	148	1	827	2	N	9			98
						10	9							
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	156	1	664	2	N	21			119
						23	9							
07	1023 N	905	-0-	-118	-0-	143	1	762	2	N	-0-	37	1	82
08	992 N	874	-0-	-118	-0-	141	1	733	2	N	-0-			82

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALLEY		WELL #: 14		RRCID -> 185616		COMPL. DATE 10/22/2001			TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	93	1	1437	2	Y	9	20	1	23
						10	9							
04	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	141	1	2144	2	Y	12	19	1	16
						13	9							
05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	176	1	2903	2	Y	20	7	1	29
						22	9							
06	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	184	1	3130	2	Y	14	22	1	21
						15	9							
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	188	1	3268	2	Y	17	22	1	16
						19	9							
*08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	177	1	2735	2	Y	14	6	1	24
						15	9							
LUNDELL		WELL #: 91		RRCID -> 185838		COMPL. DATE 07/28/2001			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FROST TRUST 39		WELL #: 1		RRCID -> 186079		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774					
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	N	3			64
						3	9							
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	2			66
						2	9							
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	1			67
						1	9							
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-			67
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	N	2			69
						2	9							
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	N	2			71
						2	9							
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 65		RRCID -> 186609		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569					
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	341 N	138	-0-	-203	-0-	135	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
KAISER STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 186723		COMPL. DATE 10/24/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282					
03	868 N	579	-0-	-289	-0-	85	1	460	2	N	31	23	1	75
						34	9							
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	83	1	504	2	N	-0-			75
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	81	1	450	2	N	-0-			75
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	282	1	1199	2	N	41			116
						45	9							
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	109	1	579	2	N	2	11	1	107
						2	9							
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	83	1	432	2	N	-0-			107

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

03	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	9	2	N	30			183
						33	9							
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	6	2	N	13			196
						14	9							
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	7	2	N	4			200
						4	9							
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	N	23			223
						25	9							
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	N	-0-	164	1	59
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	5			64
						6	9							

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

03	9517 X	7447	-0-	-2070	-0-	7355	2	92	9	Y	84	110	1	29
04	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9487	2	112	9	Y	102	111	1	20
05	8680 X	8583	-0-	-97	-0-	8456	2	127	9	Y	115	82	1	53
06	8400 X	7392	-0-	-1008	-0-	7353	2	39	9	Y	35	42	1	46
07	8215 X	4675	-0-	-3540	-0-	4610	2	65	9	Y	59	72	1	33
08	8215 X	7734	-0-	-481	-0-	7678	2	56	9	Y	51	65	1	19

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10286 - 10922

03	4185 X	4093	-0-	-92	-0-	4091	2	2	9	Y	2	1	1	1
04	4050 X	3678	-0-	-372	-0-	3677	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
05	4185 X	3780	-0-	-405	-0-	3779	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	3960 X	3580	-0-	-380	-0-	3578	2	2	9	Y	2	1	1	1
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3734	2	2	9	Y	2	2	1	1
*08	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3910	2	3	9	Y	3	3	1	1

 CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	294	1	856	2	N	10		65
						11	9						
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	338	1	1004	2	N	9		74
						10	9						
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	477	1	1810	2	N	3		77
						3	9						
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	410	1	1583	2	N	8		85
						9	9						
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	500	1	2158	2	N	10		95
						11	9						
*08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	419	1	1504	2	N	4		99
						4	9						

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

03	3999 X	3860	-0-	-139	-0-	596	1	3214	2	N	45	23 1	131
						50	9						
04	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	560	1	3410	2	N	13		144
						14	9						
05	3875 X	3558	-0-	-317	-0-	542	1	3014	2	N	2	41 1	105
						2	9						
06	3750 X	544	-0-	-3206	-0-	98	1	415	2	N	28		133
						31	9						
07	3999 X	2936	-0-	-1063	-0-	462	1	2454	2	N	18		151
						20	9						
08	3999 X	3276	-0-	-723	-0-	522	1	2722	2	N	29		180
						32	9						

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

03	837 N	805	-0-	-32	-0-	205	1	596	2	N	4		47
						4	9						
04	780 N	726	-0-	-54	-0-	181	1	539	2	N	5		52
						6	9						
05	775 N	726	-0-	-49	-0-	151	1	574	2	N	1		53
						1	9						
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	168	1	648	2	N	10		63
						11	9						
*07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	146	1	629	2	N	-0-		63
						172	1	618	2	N	2		65
*08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	2	9						

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

03	248 N	67	-0-	-181	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		-0-
04	240 N	55	-0-	-185	-0-	2	1	53	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	58	-0-	-221	-0-	1	1	57	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-		-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3 9	Y	3	4 1	1
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4 9	Y	4	4 1	1
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	519	2	4 9	Y	4	3 1	2
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3 9	Y	3	2 1	3
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7 9	Y	6	6 1	3
*08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6 9	Y	5	6 1	2

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270

03	2480 N	2300	-0-	-180	-0-	148	1	2152	2	N	-0-	-0-
04	2430 N	2185	-0-	-245	-0-	130	1	2055	2	N	-0-	-0-
05	2387 N	2304	-0-	-83	-0-	133	1	2171	2	N	-0-	-0-
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	116	1	2142	2	N	-0-	-0-
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	126	1	2183	2	N	-0-	-0-
*08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	124	1	2191	2	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	Y	-0-	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	38	-0-	-148	-0-	4	1	34	2	Y	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	33	1	41	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	Y	-0-	-0-
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	59	1	336	2	Y	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	Y	-0-	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	Y	-0-	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	148	1	189	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	29	1	231	2	Y	-0-	-0-
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-	-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

03	4464 X	3827	-0-	-637	-0-	587	1	3164	2	N	69	212 1	24
04	4320 X	4288	-0-	-32	-0-	600	1	3648	2	N	36		60
05	4464 X	4144	-0-	-320	-0-	623	1	3463	2	N	53		113
06	4200 X	3812	-0-	-388	-0-	715	1	3034	2	N	57		170
07	4433 X	4257	-0-	-176	-0-	669	1	3557	2	N	28	18 1	180
08	4433 X	3772	-0-	-661	-0-	601	1	3135	2	N	33	188 1	25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LUNDELL E		WELL #: 2		RRCID -> 191120		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 15722		PERF. 9497 - 10185					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	16 1	347 2	N	47	31 1					80
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	52 9	15 1	N	59	61 1					78
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	65 9	16 1	N	49	31 1					96
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	54 9	16 1	N	50	44 1					102
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	55 9	16 1	N	55	47 1					110
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	16 1	61 9	N	68	69 1					109
						21 1	75 9								

WALTER DESPAIN 12		WELL #: 2		RRCID -> 191672		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9708 - 10170					
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	16 1	46 2	N	-0-						18
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	20 1	61 2	N	-0-						18
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	38 1	143 2	N	-0-						18
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	9 1	34 2	N	-0-						18
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	9 1	39 2	N	-0-						18
08	155 N	70	-0-	-85	-0-	15 1	55 2	N	-0-						18

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 203		RRCID -> 191673		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8471 - 8641					
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	44 1	251 2	Y	117						187
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	129 9	30 1	Y	153	188 1					152
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	168 9	29 1	Y	175	183 1					144
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	193 9	177 1	Y	154	175 1					123
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	169 9	31 1	Y	119	169 1					73
08	465 N	327	-0-	-138	-0-	131 9	19 1	Y	107	166 1					14
						118 9									

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 204		RRCID -> 191746		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8777 - 9002					
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	30 1	175 2	Y	-0-						-0-
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	14 1	102 2	Y	-0-						-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12 1	99 2	Y	-0-						-0-
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	40 1	52 2	Y	-0-						-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	10 1	84 2	Y	-0-						-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	8 1	76 2	Y	-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 68		RRCID -> 191853		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9386 - 9485					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		136	RRCID ->	192335	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9324 - 9338
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	N	3	88
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	N	-0-	88
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	615	2	N	7	95
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	8	9	480	2	N	5	100
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	21	1	584	2	N	8	85 1 23
*08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	6	9	828	2	N	9	32
						9	9					
						10	9					

MARRS MCLEAN A		WELL #:		5	RRCID ->	192458	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	10817 - 10971
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	58
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-	58
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-	58
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-	58
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-	58
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-	58

FROST TRUST 11		WELL #:		2	RRCID ->	192641	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	10650 - 11228
03	2790 N	2593	-0-	-197	-0-	167	1	2426	2	N	-0-	27
04	2700 N	2461	-0-	-239	-0-	147	1	2314	2	N	-0-	27
05	2728 N	2616	-0-	-112	-0-	151	1	2465	2	N	-0-	27
06	2520 N	2495	-0-	-25	-0-	128	1	2366	2	N	1	28
07	2542 N	2518	-0-	-24	-0-	138	1	2380	2	N	-0-	28
08	2604 N	2465	-0-	-139	-0-	132	1	2329	2	N	4	32
						4	9					

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		205	RRCID ->	192941	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8098 - 9176
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	50	1	285	2	Y	-0-	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	Y	-0-	-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	Y	-0-	-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	124	1	159	2	Y	-0-	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	Y	-0-	-0-
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	Y	-0-	-0-

ALLEY		WELL #:		16	RRCID ->	193149	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10222 - 11220
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	121	1	1864	2	Y	11	15 1 21
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	12	9	1627	2	Y	9	15 1 15
05	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	107	1	1701	2	Y	12	4 1 23
06	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	10	9	1622	2	Y	7	13 1 17
07	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	103	1	1598	2	Y	8	12 1 13
08	1829 N	1512	-0-	-317	-0-	13	9	1412	2	Y	7	3 1 17
						8	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DESPAIN, WALTER 12		WELL #: 3		RRCID -> 193179		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YATES				WELL #: 5		RRCID -> 193317		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787			
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	N	1	1 1	1
						1	9						
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	12	1	181	2	N	-0-	1 1	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	15	1	257	2	N	1		1
						1	9						
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-	1 1	-0-
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	11	1	173	2	N	1		1
						1	9						

VERGARA RAYZOR GU				WELL #: 12		RRCID -> 193815		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900			
03	2496 N	1962	-0-	-534	-0-	234	1	1705	2	Y	21	21 1	26
						23	9						
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	207	1	1592	2	Y	8	13 1	21
						9	9						
05	1922 N	1227	-0-	-695	-0-	142	1	1053	2	Y	29	31 1	19
						32	9						
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	243	1	1741	2	Y	9		28
						10	9						
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	301	1	2139	2	Y	14		42
						15	9						
*08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	290	1	2008	2	Y	27	22 1	47
						30	9						

IGNACIO VERGARA				WELL #: 8		RRCID -> 193816		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440			
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	237	1	3658	2	Y	20	7 1	62
						22	9						
04	3270 X	2675	-0-	-595	-0-	161	1	2460	2	Y	49	68 1	43
						54	9						
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	221	1	3649	2	Y	21	9 1	55
						23	9						
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	200	1	3408	2	Y	22	5 1	72
						24	9						
07	3906 X	1950	-0-	-1956	-0-	105	1	1837	2	Y	7	7 1	72
						8	9						
08	3906 X	1627	-0-	-2279	-0-	98	1	1505	2	Y	22	62 1	32
						24	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA 1679		WELL #:		9	RRCID ->	194505	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10070	- 10189	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	356 1	5491 2	Y		64	109 1		31
04	5640 X	4647	-0-	-993	-0-	70 9	4291 2	Y		68	55 1		44
05	5828 X	5560	-0-	-268	-0-	75 9	5210 2	Y		32	58 1		18
06	5730 X	4980	-0-	-750	-0-	315 1	4653 2	Y		49	8 1		59
07	5921 X	4468	-0-	-1453	-0-	35 9	4192 2	Y		32	56 1		35
08	5921 X	5310	-0-	-611	-0-	273 1	4874 2	Y		109	108 1		36
						54 9							
						241 1							
						316 1							
						120 9							

YATES		WELL #:		6	RRCID ->	194837	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10534	- 11899	
03	930 N	883	-0-	-47	-0-	54 1	827 2	N		2	2 1		102
04	840 N	686	-0-	-154	-0-	2 9	642 2	N		2	2 1		102
05	899 N	867	-0-	-32	-0-	42 1	714 2	N		100	1 1		201
06	840 N	621	-0-	-219	-0-	2 9	583 2	N		4	176 1		29
07	713 N	586	-0-	-127	-0-	43 1	553 2	N		1	6 1		24
08	868 N	530	-0-	-338	-0-	110 9	496 2	N		2	1 1		25
						34 1							
						4 9							
						32 1							
						1 9							
						32 1							
						2 9							

ALLEY		WELL #:		18	RRCID ->	195060	COMPL. DATE	04/27/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10324	- 11370	
03	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	151 1	2329 2	Y		14	17 1		20
04	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	15 9	2085 2	Y		11	18 1		13
05	2232 X	2072	-0-	-160	-0-	137 1	1940 2	Y		14	6 1		21
06	2400 N	1311	-0-	-1089	-0-	12 9	1232 2	Y		6	14 1		13
07	2015 N	1725	-0-	-290	-0-	117 1	1623 2	Y		8	13 1		8
08	2015 N	1408	-0-	-607	-0-	15 9	1315 2	Y		7	3 1		12
						72 1							
						7 9							
						93 1							
						9 9							
						85 1							
						8 9							
						8 9							
						676 2							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		208	RRCID ->	195082	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	11227	PERF. 9840	- 10280	
03	744 N	641	-0-	-103	-0-	620 2	21 9	Y		19	18 1		1
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	819 2	10 9	Y		9	10 1		-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	739 2	17 9	Y		15	14 1		1
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	661 2	8 9	Y		7	7 1		1
07	775 N	715	-0-	-60	-0-	707 2	8 9	Y		7	7 1		1
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	676 2	12 9	Y		11	10 1		2

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		12	RRCID ->	195181	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10166	PERF. 9268	- 9944	
03	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1649 2	12 9	Y		11	14 1		8
04	1620 N	1332	-0-	-288	-0-	1318 2	14 9	Y		13	15 1		6
05	1643 N	1219	-0-	-424	-0-	1202 2	17 9	Y		15	11 1		10
06	1620 N	1196	-0-	-424	-0-	1188 2	8 9	Y		7	7 1		10
07	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	1170 2	14 9	Y		13	13 1		10
*08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1251 2	12 9	Y		11	13 1		8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
YATES		WELL #: 7		RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	97	1	1489	2	N	3	3	1	6
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	85	1	1301	2	N	3	3	1	6
05	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	85	1	1410	2	N	4	3	1	7
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	102	1	1745	2	N	4	2	1	9
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	N	2	4	1	7
*08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	109	1	1690	2	N	6	5	1	8

ALLEY		WELL #: 19		RRCID -> 195419		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902					
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	962	2	Y	6	6	1	11
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	529	2	Y	3	7	1	7
05	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	60	1	994	2	Y	7	3	1	11
06	990 N	782	-0-	-208	-0-	43	1	736	2	Y	3	8	1	6
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	672	2	Y	4	5	1	5
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	768	2	Y	4	1	1	8

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 209		RRCID -> 195642		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117					
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	70	1	1438	2	Y	3	3	1	3
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	70	1	1301	2	Y	3	2	1	4
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1391	2	Y	4	4	1	4
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1355	2	Y	3	2	1	5
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1375	2	Y	2	4	1	3
*08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	76	1	1394	2	Y	5	3	1	5

LUNDELL C		WELL #: 9		RRCID -> 196641		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034					
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	8	1	164	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	129	1	2668	2	Y	6	6	1	8
						7	9							
04	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	121	1	2272	2	Y	5	5	1	8
						6	9							
05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	131	1	2520	2	Y	8	7	1	9
						9	9							
06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	112	1	2525	2	Y	6	4	1	11
						7	9							
07	2666 X	2579	-0-	-87	-0-	117	1	2459	2	Y	3	7	1	7
						3	9							
*08	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	137	1	2530	2	Y	8	6	1	9
						9	9							

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242														

03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	103	1	1595	2	Y	9	3	1	30
						10	9							
04	1650 N	1395	-0-	-255	-0-	84	1	1282	2	Y	26	31	1	25
						29	9							
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	106	1	1743	2	Y	10	5	1	30
						11	9							
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	94	1	1599	2	Y	10	2	1	38
						11	9							
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	92	1	1597	2	Y	7	4	1	41
						8	9							
*08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	87	1	1338	2	Y	20	36	1	25
						22	9							

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834														

03	1612 N	733	-0-	-879	-0-	33	1	697	2	N	3			20
						3	9							
04	1050 N	681	-0-	-369	-0-	31	1	650	2	N	-0-			20
						29	1	627	2	N	-0-			20
05	868 N	656	-0-	-212	-0-	29	1	627	2	N	-0-			20
						56	1	1252	2	N	4			24
						4	9							
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	56	1	1252	2	N	4			24
						4	9							
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	941	2	N	16			40
						18	9							
*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	795	2	N	2			42
						2	9							

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553														

03	4154 X	3713	-0-	-441	-0-	444	1	3230	2	Y	35	35	1	52
						39	9							
04	4020 X	3840	-0-	-180	-0-	440	1	3385	2	Y	14	22	1	44
						15	9							
05	4154 X	3833	-0-	-321	-0-	448	1	3330	2	Y	50	53	1	41
						55	9							
06	3900 X	3409	-0-	-491	-0-	416	1	2974	2	Y	17			58
						19	9							
07	4030 X	3357	-0-	-673	-0-	411	1	2920	2	Y	24			82
						26	9							
08	3968 X	3355	-0-	-613	-0-	417	1	2885	2	Y	48	38	1	92
						53	9							

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3131 X	1886	-0-	-1245	-0-	1866	2	20	9	Y	18	24	1	6
04	1620 X	1296	-0-	-324	-0-	1272	2	24	9	Y	22	24	1	4
05	1519 X	1394	-0-	-125	-0-	1366	2	28	9	Y	25	18	1	11
06	1830 X	1338	-0-	-492	-0-	1330	2	8	9	Y	7	9	1	9
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1336	2	12	9	Y	11	14	1	6
08	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1299	2	11	9	Y	10	13	1	3

 VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

03	3286 X	2680	-0-	-606	-0-	116	1	2564	2	Y	-0-			35
04	3000 X	2155	-0-	-845	-0-	92	1	2063	2	Y	-0-			35
05	2976 X	2642	-0-	-334	-0-	68	1	2568	2	Y	5			40
						6	9							
06	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	109	1	2558	2	Y	17			57
						19	9							
07	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	84	1	2734	2	Y	6			63
						7	9							
08	2666 X	2630	-0-	-36	-0-	73	1	2551	2	Y	5			68
						6	9							

 LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

03	527 N	479	-0-	-48	-0-	22	1	457	2	N	-0-			-0-
04	510 N	310	-0-	-200	-0-	14	1	296	2	N	-0-			-0-
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	18	1	383	2	N	-0-			-0-
06	450 N	175	-0-	-275	-0-	7	1	168	2	N	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	N	-0-			-0-
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	N	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1351	2	34	9	Y	31	30	1	1
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1264	2	18	9	Y	16	17	1	-0-
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1858	2	28	9	Y	25	24	1	1
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1515	2	26	9	Y	24	21	1	4
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1323	2	26	9	Y	24	23	1	5
08	1891 N	1261	-0-	-630	-0-	1220	2	41	9	Y	37	34	1	8

 DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

03	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	56	1	1188	2	N	8			75
						9	9							
04	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	57	1	1202	2	N	2			77
						2	9							
05	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	52	1	1117	2	N	5			82
						6	9							
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	N	6			88
						7	9							
07	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	50	1	1044	2	N	4			92
						4	9							
08	1178 N	558	-0-	-620	-0-	26	1	531	2	N	1			93
						1	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH		WELL #: 7		RRCID -> 203531		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	N	2	2 1	39
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	N	1		40
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	1	2 1	39
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	1		40
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	N	1	2 1	39
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	N	2	1 1	40

CARR		WELL #: 141		RRCID -> 205379		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967					
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	N	8		60
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	798	2	N	-0-		60
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	2	N	-0-		60
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	N	-0-		60
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	2	N	-0-		60
*08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	72	1	1485	2	N	-0-		60

ALLEY		WELL #: 20		RRCID -> 205614		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182					
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	960	2	Y	6	7 1	6
04	930 N	906	-0-	-24	-0-	55	1	845	2	Y	5	8 1	3
05	930 N	773	-0-	-157	-0-	44	1	723	2	Y	5	2 1	6
06	930 N	817	-0-	-113	-0-	45	1	768	2	Y	4	7 1	3
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	5	6 1	2
*08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	Y	4	2 1	4

ALLEY		WELL #: 22		RRCID -> 205616		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600					
03	3100 N	2497	-0-	-603	1353	151	1	2331	2	Y	14	17 1	16
04	3000 N	2009	-0-	-991	362	123	1	1875	2	Y	10	16 1	10
05	2494 N	2132	-0-	-362	-0-	121	1	1996	2	Y	14	6 1	18
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	124	1	2123	2	Y	10	18 1	10
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	126	1	2187	2	Y	11	15 1	6
08	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	129	1	1992	2	Y	10	4 1	12

VERGARA 1680		WELL #: 12		RRCID -> 205618		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	487	2	11 9	Y	10	9 1	1
04	570 N	380	-0-	-190	-0-	374	2	6 9	Y	5	5 1	1
05	527 N	463	-0-	-64	-0-	454	2	9 9	Y	8	7 1	2
06	480 N	353	-0-	-127	-0-	352	2	1 9	Y	1	1 1	2
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1 9	Y	1	1 1	2
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1 9	Y	1	1 1	2

ALLEY		WELL #: 21R		RRCID -> 208265		COMPL. DATE 12/12/2004			TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350			
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	215 2	Y	1	1 1	2
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	181 2	Y	1	3 1	-0-
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	9	1	140 2	Y	1	1 1	-0-
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	7	1	116 2	Y	1	1 1	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	292 2	Y	2	1 1	1
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	371 2	Y	2	1 1	2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236			
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1081	2	20 9	Y	18	17 1	1
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1013	2	10 9	Y	9	10 1	-0-
05	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	990	2	15 9	Y	14	14 1	-0-
06	1080 N	949	-0-	-131	-0-	938	2	11 9	Y	10	10 1	-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1047	2	12 9	Y	11	10 1	1
*08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1030	2	18 9	Y	16	15 1	2

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060			
03	1612 N	437	-0-	-1175	-0-	427	2	10 9	Y	9	13 1	6
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1523	2	12 9	Y	11	12 1	5
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1005	2	14 9	Y	13	9 1	9
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1551	2	7 9	Y	6	6 1	9
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1559	2	12 9	Y	11	11 1	9
08	1023 N	691	-0-	-332	-0-	681	2	10 9	Y	9	11 1	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAYZOR 1669		WELL #:		2	RRCID ->	210870	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	9931	PERF.	9232 - 9836
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*10	186 N	174	-0-	-12	-0-	9 1	N	30	132 2			68
						33 9						
*11	150 N	77	-0-	-73	-0-	5 1	N	-0-	72 2			68
*12	682 N	144	-0-	-538	-0-	8 1	N	-0-	136 2			68
*01	186 N	101	-0-	-85	-0-	6 1	N	-0-	95 2			68
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	105 2			68
*03	155 N	133	-0-	-22	-0-	8 1	N	-0-	125 2			68
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	85 2			68
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	126 2			68
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	115 2			68
*07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	110 2			68
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	6 1	N	-0-	90 2			68

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		216	RRCID ->	211085	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10836 - 10872
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-				-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	Y	-0-				-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-				-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	Y	-0-				-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-				-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		217	RRCID ->	211623	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	9825 - 10387
03	310 N	198	-0-	-112	-0-	189 2	Y	8	9 9	7 1		1
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	177 2	Y	4	4 9	4 1		1
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	148 2	Y	6	7 9	6 1		1
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194 2	Y	2	2 9	2 1		1
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208 2	Y	2	2 9	2 1		1
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	3	3 9	3 1		1

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		15	RRCID ->	212235	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9065 - 9479
03	9889 X	9425	-0-	-464	-0-	9352 2	Y	66	73 9	87 1		24
04	9570 X	9273	-0-	-297	-0-	9185 2	Y	80	88 9	87 1		17
05	9827 X	9476	-0-	-351	-0-	9377 2	Y	90	99 9	64 1		43
06	9270 X	8925	-0-	-345	-0-	8880 2	Y	41	45 9	39 1		45
07	9579 X	9000	-0-	-579	-0-	8923 2	Y	70	77 9	76 1		39
08	9579 X	9200	-0-	-379	-0-	9135 2	Y	59	65 9	73 1		25

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		220	RRCID ->	212380	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10493 - 11072
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		71	RRCID ->	212481	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8871 - 9007
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		143	RRCID ->	212882	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8791 - 8841
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16

LUNDELL		WELL #:		94	RRCID ->	212885	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9533 - 9793
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	Y	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	Y	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y	-0-			-0-

CARR		WELL #:		142	RRCID ->	213114	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8680 - 9396
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	7 1	141 2	N	-0-			15
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	6 1	132 2	N	-0-			15
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	7 1	143 2	N	-0-			15
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	5 1	112 2	N	-0-			15
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	4 1	94 2	N	-0-			15
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	4 1	92 2	N	-0-			15

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #:		202	RRCID ->	213309	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	10919 - 11578
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS L6		WELL #:		211	RRCID ->	213610	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8230 - 8745
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	107 1	613 2	N	65	101 1		74
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	72 9	488 2	N	45			119
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	65 1	469 2	N	21			140
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	50 9	413 2	N	47			187
07	620 N	489	-0-	-131	-0-	56 1	400 2	N	36	184 1		39
*08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	23 9	492 2	N	31			70
						324 1						
						52 9						
						49 1						
						40 9						
						49 1						
						34 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #: 1		RRCID -> 215228		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	14	1	218	2	N	16		118
04	270 N	202	-0-	-68	-0-	18	9	190	2	N	-0-		118
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	12	1	195	2	N	4	1 1	121
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	4	9	212	2	N	7		128
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	7		135
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	8	9	377	2	N	4	1 1	138
						24	1						
						4	9						

LUNDELL		WELL #: 96		RRCID -> 215454		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176					
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #: 95		RRCID -> 215816		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390					
03	4557 X	4074	-0-	-483	-0-	185	1	3888	2	Y	1		5
04	4410 X	3932	-0-	-478	-0-	1	9	3754	2	Y	1	2 1	4
05	4557 X	3922	-0-	-635	-0-	177	1	3746	2	Y	1	2 1	3
06	4260 X	3843	-0-	-417	-0-	175	1	3678	2	Y	1		4
07	4092 X	3728	-0-	-364	-0-	164	1	3556	2	Y	3	1 1	6
08	4061 X	3806	-0-	-255	-0-	1	9	3630	2	Y	-0-	3 1	3
						176	1						

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 74		RRCID -> 217449		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060					
03	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2072	2	14	9	Y	13	18 1	4
04	2160 N	2129	-0-	-31	-0-	2111	2	18	9	Y	16	18 1	2
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2446	2	20	9	Y	18	13 1	7
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2486	2	12	9	Y	11	9 1	9
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2483	2	21	9	Y	19	20 1	8
08	2480 N	2173	-0-	-307	-0-	2155	2	18	9	Y	16	20 1	4

VAQUILLAS RANCH CO LTD		WELL #: 73		RRCID -> 218437		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970					
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	3 1	3
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	Y	3	3 1	3
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	2	3	9	Y	3	2 1	4
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	Y	2	1 1	5
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	352	2	3	9	Y	3	3 1	5
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	Y	3	3 1	5

EL GATO A		WELL #: 29		RRCID -> 218537		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870					
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	114	1	2510	2	N	-0-		-0-
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	103	1	2296	2	N	-0-		-0-
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	69	1	2613	2	N	-0-		-0-
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	95	1	2233	2	N	-0-		-0-
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	78	1	2539	2	N	-0-		-0-
*08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	72	1	2490	2	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 218944		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 219357		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776								
03	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	87	1	1917	2	N	-0-					40
04	1950 N	1649	-0-	-301	-0-	71	1	1578	2	N	-0-					40
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	50	1	1889	2	N	-0-					40
06	1950 N	1845	-0-	-105	-0-	76	1	1769	2	N	-0-					40
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	57	1	1850	2	N	-0-					40
*08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	55	1	1900	2	N	-0-					40

EL GATO		WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867								
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 227		RRCID -> 225807		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074								
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	97	1	2007	2	Y	5	5	1			6
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	101	1	1891	2	Y	5	4	1			7
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	Y	6	5	1			8
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	88	1	1998	2	Y	5	4	1			9
07	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	94	1	1966	2	Y	3	6	1			6
08	2046 N	1403	-0-	-643	-0-	72	1	1327	2	Y	4	5	1			5

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 226		RRCID -> 226781		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	134	1	2763	2	Y	6	5	1	6
						7	9							
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	157	1	2936	2	Y	7	6	1	7
						8	9							
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	141	1	2707	2	Y	8	8	1	7
						9	9							
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	124	1	2811	2	Y	6	4	1	9
						7	9							
07	3193 X	2838	-0-	-355	-0-	129	1	2705	2	Y	4	7	1	6
						4	9							
08	3193 X	2744	-0-	-449	-0-	141	1	2593	2	Y	9	6	1	9
						10	9							

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156														
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	1			23
						1	9							
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	N	2			25
						2	9							
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	N	-0-			25
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	N	-0-			25
*07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-			25
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-			25

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248														
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804														
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	89	1	1378	2	N	-0-	69	1	33
04	1380 N	965	-0-	-415	-0-	59	1	906	2	N	-0-	2	1	31
05	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	79	1	1305	2	N	114	4	1	141
						125	9							
06	1410 N	886	-0-	-524	-0-	49	1	833	2	N	4	2	1	143
						4	9							
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	78	1	1357	2	N	2	3	1	142
						2	9							
08	1519 N	1189	-0-	-330	-0-	72	1	1106	2	N	10	3	1	149
						11	9							

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034														
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	22	1	346	2	N	1	1	1	25
						1	9							
04	480 N	257	-0-	-223	-0-	16	1	240	2	N	1	2	1	24
						1	9							
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	N	1	1	1	24
						1	9							
06	360 N	186	-0-	-174	-0-	10	1	176	2	N	-0-			24
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	1			25
						1	9							
08	434 N	79	-0-	-355	-0-	5	1	74	2	N	-0-			25

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF. 10962 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	105	1	2159	2	Y	5	5 1	6
						6	9						
04	2280 N	2023	-0-	-257	-0-	102	1	1915	2	Y	5	4 1	7
						6	9						
05	2263 N	2193	-0-	-70	-0-	108	1	2078	2	Y	6	7 1	6
						7	9						
06	2190 N	2072	-0-	-118	-0-	88	1	1980	2	Y	4	4 1	6
						4	9						
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	88	1	1858	2	Y	2	6 1	2
						2	9						
*08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	107	1	1966	2	Y	7	5 1	4
						8	9						

 FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	252	1	1358	2	N	25	23 1	161
						28	9						
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	211	1	1281	2	N	4		165
						4	9						
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	239	1	1327	2	N	76	142 1	99
						84	9						
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	290	1	1232	2	N	20		119
						22	9						
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	262	1	1393	2	N	5	94 1	30
						6	9						
*08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	245	1	1277	2	N	-0-		30

 CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	3038 X	3006	-0-	-32	-0-	183	1	2816	2	N	6	6 1	17
						7	9						
04	2940 X	2589	-0-	-351	-0-	159	1	2423	2	N	6	5 1	18
						7	9						
05	3038 X	2843	-0-	-195	-0-	162	1	2672	2	N	8	7 1	19
						9	9						
06	2910 X	2848	-0-	-62	-0-	157	1	2684	2	N	6	4 1	21
						7	9						
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	171	1	2983	2	N	4	8 1	17
						4	9						
*08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	211	1	3248	2	N	11	8 1	20
						12	9						

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760													
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	134	1	394	2	Y	-0-		-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	156	1	513	2	Y	-0-		-0-
05	620 N	547	-0-	-73	-0-	126	1	421	2	Y	-0-		-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	122	1	395	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	539	-0-	-143	-0-	130	1	409	2	Y	-0-		-0-
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	139	1	414	2	Y	-0-		-0-

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674													
03	3131 X	2558	-0-	-573	-0-	650	1	1908	2	Y	-0-		-0-
04	3030 X	2796	-0-	-234	-0-	652	1	2144	2	Y	-0-		-0-
05	3038 X	2700	-0-	-338	-0-	622	1	2078	2	Y	-0-		-0-
06	2730 X	2508	-0-	-222	-0-	593	1	1915	2	Y	-0-		-0-
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	655	1	2061	2	Y	-0-		-0-
08	2418 N	1747	-0-	-671	-0-	438	1	1309	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223													
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	6572	-0-	6572	-0-	777	1	5795	2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	8101	-0-	8101	14673	859	1	7242	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	11489	-0-	11489	26162	5049	1	6440	2	Y	-0-		-0-
07	33774 X	7612	-0-	-26162	-0-	838	1	6774	2	Y	-0-		-0-
08	8091 X	6632	-0-	-1459	-0-	596	1	6036	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 237		RRCID -> 252836		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3668 2	59 9	Y	54	52 1	2
04	3390 X	2963	-0-	-427	-0-	2933 2	30 9	Y	27	29 1	-0-
05	3503 X	3263	-0-	-240	-0-	3215 2	48 9	Y	44	41 1	3
06	3390 X	3250	-0-	-140	-0-	3211 2	39 9	Y	35	31 1	7
07	3720 X	3500	-0-	-220	-0-	3460 2	40 9	Y	36	33 1	10
08	3720 X	2979	-0-	-741	-0-	2920 2	59 9	Y	54	49 1	15

CARR		WELL #: 152		RRCID -> 253621		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528			
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	4 1	82 2	N	-0-	97	
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	111 1	2347 2	N	40	137	
						44 9					
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	114 1	2450 2	N	48	185	
						53 9					
06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	106 1	2384 2	N	45	230	
						50 9					
07	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	108 1	2272 2	N	33	263	
						36 9					
*08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	107 1	2201 2	N	45	308	
						50 9					

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 240		RRCID -> 254320		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626			
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1197 2	18 9	Y	16	16 1	1
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1047 2	9 9	Y	8	9 1	-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1104 2	14 9	Y	13	12 1	1
06	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	999 2	10 9	Y	9	9 1	1
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1052 2	11 9	Y	10	9 1	2
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1004 2	17 9	Y	15	13 1	4

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 238		RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782			
03	2356 X	1748	-0-	-608	-0-	1683 2	65 9	Y	59	57 1	3
04	2220 X	1369	-0-	-851	-0-	1336 2	33 9	Y	30	32 1	1
05	2325 X	1228	-0-	-1097	-0-	1175 2	53 9	Y	48	45 1	4
06	2250 X	1143	-0-	-1107	-0-	1121 2	22 9	Y	20	20 1	4
07	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1137 2	23 9	Y	21	20 1	5
08	1240 N	962	-0-	-278	-0-	927 2	35 9	Y	32	29 1	8

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537			
03	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1615 2	35 9	Y	32	31 1	3
04	1680 N	793	-0-	-887	-0-	775 2	18 9	Y	16	17 1	2
05	1891 N	717	-0-	-1174	-0-	688 2	29 9	Y	26	25 1	3
06	1590 N	658	-0-	-932	-0-	646 2	12 9	Y	11	11 1	3
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2094 2	12 9	Y	11	11 1	3
*08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1972 2	19 9	Y	17	16 1	4

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549			
03	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6038 2	75 9	Y	68	65 1	6
04	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5741 2	37 9	Y	34	37 1	3
05	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5860 2	61 9	Y	55	52 1	6
06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5210 2	69 9	Y	63	55 1	14
07	6851 X	5229	-0-	-1622	-0-	5159 2	70 9	Y	64	59 1	19
08	6107 X	4602	-0-	-1505	-0-	4494 2	108 9	Y	98	89 1	28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 242		RRCID -> 259059		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-		-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	Y	-0-		-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-		-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	14	12 1	2
07	527 N	251	-0-	-276	-0-	234	2	Y	15	13 1	4
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	22	20 1	6

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 239		RRCID -> 261296		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 247		RRCID -> 264320		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 246		RRCID -> 264542		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060			
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	8	1	N	-0-	1 1	7
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		7
05	248 N	137	-0-	-111	-0-	8	1	N	-0-		7
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		7
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	8	1	N	-0-		7
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	1	8
						1	9				

VAQUILLAS RANCH A7		WELL #: 249		RRCID -> 266546		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646			
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	N	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
08	217 N	132	-0-	-85	-0-	7	1	N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 126575		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460			
K&H 1647		WELL #: 1									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
VT LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VT LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372												
03	10661	X	2533	-0-	-8128	-0-	2522 3	11 9	Y	10		50
04	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2127 3	8 9	Y	7	41 1	16
05	3596	X	2485	-0-	-1111	-0-	2473 3	12 9	Y	11		27
06	2820	X	2489	-0-	-331	-0-	2476 3	13 9	Y	12		39
07	2759	X	2020	-0-	-739	-0-	147 1	1860 3	Y	12		51
							13 9					
08	2542	X	2090	-0-	-452	-0-	279 1	1802 3	Y	8		59
							9 9					

VT LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548												
03	6978	X	1510	-0-	-5468	-0-	1498 3	12 9	Y	11		58
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1351 3	8 9	Y	7	44 1	21
05	3503	X	1615	-0-	-1888	-0-	1604 3	11 9	Y	10		31
06	3630	X	1273	-0-	-2357	-0-	1260 3	13 9	Y	12		43
07	1922	X	1858	-0-	-64	-0-	136 1	1710 3	Y	11		54
							12 9					
*08	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	295 1	1908 3	Y	7		61
							8 9					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			66
06	14B2	EXT	595	-0-	595	595	595 2		Y	-0-		66
07	14B2	EXT	371	-0-	371	966	371 2		Y	-0-		66
08	14B2	EXT	239	-0-	239	1205	239 2		Y	-0-		66

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790												
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		5
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-		5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		Y	-0-		5
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		5
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-		5

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604												
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		17
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		Y	-0-		17
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-		17
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-		17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327									
OLMITOS RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	111122	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8808 - 8828			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06		664 N	664	-0-	-0-	664	2	Y	-0-			9
07		7 N	7	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			9
*08		4 N	4	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			9

OLMITOS RANCH		WELL #:	13	RRCID ->	125362	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8706 - 8860			
03		128 N	128	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			56
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
06		1231 N	1231	-0-	-0-	1231	2	Y	-0-			56
07		371 N	371	-0-	-0-	371	2	Y	-0-			56
*08		239 N	239	-0-	-0-	239	2	Y	-0-			56

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		WELL #:	743197	1	RRCID ->	101230	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8684 - 8800		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:	747534	1	RRCID ->	103508	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11196 - 11223		
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO FEE "C"		WELL #:	1	RRCID ->	103511	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11175 - 11209			
03		1047 N	1047	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
04		1034 N	1034	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			-0-
05		885 N	885	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-
06		874 N	874	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
07		744 N	704	-0-	-40	704	2	N	-0-			-0-
08		744 N	480	-0-	-264	480	2	N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:	789662	1	RRCID ->	142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719 PERF. 8546 - 8871		
03		3095 X	3095	-0-	-0-	1134	1	1961	2	Y	-0-	16
04		2768 X	2768	-0-	-0-	619	1	2149	2	Y	-0-	16
05		3224 X	2350	-0-	-874	1251	1	1099	2	Y	-0-	16
06		4722 X	4722	-0-	-0-	2193	1	2529	2	Y	-0-	16
07		3994 X	3994	-0-	-0-	1057	1	2937	2	Y	-0-	16
*08		3506 X	3506	-0-	-0-	1106	1	2400	2	Y	-0-	16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			95
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	31			126
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	656	1	576	2	Y	33			159
						36	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			174
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	68	1	189	2	Y	2	176	1	-0-
						2	9							
08	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	347	1	754	2	Y	39			39
						43	9							

TARE RESOURCES, LLC 836026														
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874														
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	70	1	552	2	N	-0-			26
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	N	3	3	1	26
						3	9							
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	536	2	N	-0-			26
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	64	1	1334	2	N	2			28
						2	9							
07	868 N	826	-0-	-42	-0-	69	1	754	2	N	3			31
						3	9							
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			31

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476														
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			38
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	1			39
						1	9							
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886														
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	175	1	594	2	N	5			23
						6	9							
04	750 N	708	-0-	-42	-0-	180	1	522	2	N	5	5	1	23
						6	9							
05	775 N	680	-0-	-95	-0-	196	1	481	2	N	3			26
						3	9							
06	750 N	701	-0-	-49	-0-	179	1	516	2	N	5	11	1	20
						6	9							
07	744 N	658	-0-	-86	-0-	165	1	490	2	N	3			23
						3	9							
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	3			26

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248														
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	300	1	611	2	N	3			37
						3	9							
04	600 N	94	-0-	-506	-0-	17	1	76	2	N	1			38
						1	9							
05	837 N	40	-0-	-797	-0-	23	1	17	2	N	-0-			38
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	421	1	645	2	N	-0-			38
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	332	1	688	2	N	-0-			38
*08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	248	1	302	2	N	1			39
						1	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026									
WINCH				WELL #:	2	RRCID ->	256325	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9074 - 9396
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	141	1	1814	2	N	8		86
04	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	156	1	1232	2	N	16	14 1	88
05	1271 N	46	-0-	-1225	-0-	9	1	29	2	N	7		95
06	1890 N	1100	-0-	-790	-0-	96	1	1004	2	N	-0-	7 1	88
07	1457 N	980	-0-	-477	-0-	110	1	862	2	N	7		95
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	8	9			N	25		120

WINCH				WELL #:	3	RRCID ->	257962	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9110 - 9434
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	160	1	1219	2	N	14		46
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	15	9	1102	2	N	15	19 1	42
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	140	1	962	2	N	6		48
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	180	1	992	2	N	10	32 1	26
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	155	1	673	2	N	6		32
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	7	9			N	4		36

BRISCOE NICHOLSON				WELL #:	1	RRCID ->	258735	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8008 - 8043
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	492	2	N	2		3
04	510 N	451	-0-	-59	-0-	37	1	413	2	N	1	4 1	-0-
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	62	1	433	2	N	1		1
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	68	1	473	2	N	1		2
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	69	1	515	2	N	1		3
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	1	9			N	-0-		3

CARR "A"				WELL #:	3	RRCID ->	261939	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	8273 - 8991
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262503	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8712 - 8790
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026											
WINCH		WELL #: 4		RRCID -> 262509		COMPL. DATE 07/07/2011			TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	97	1	475	2	N	1		19
04	570 N	319	-0-	-251	-0-	71	1	244	2	N	4	4 1	19
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	N	2		21
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	151	1	1006	2	N	5	8 1	18
07	341 N	206	-0-	-135	-0-	54	1	144	2	N	7		25
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	8	9			N	1		26

BHE		WELL #: 2		RRCID -> 263427		COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374				
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	85	1	307	2	N	2		34
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	63	1	264	2	N	2	2 1	34
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	196	1	363	2	N	2		36
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	180	1	359	2	N	3	6 1	33
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	156	1	289	2	N	3		36
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	3	9			N	1		37

BHE		WELL #: 1		RRCID -> 263598		COMPL. DATE 06/26/2011			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594				
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-		11
04	150 N	30	-0-	-120	-0-	5	1	25	2	N	-0-		11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	2	N	-0-		11
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11

WINCH		WELL #: 5		RRCID -> 263618		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544				
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	125	1	513	2	N	15		58
04	570 N	343	-0-	-227	-0-	99	1	236	2	N	7	6 1	59
05	713 N	391	-0-	-322	-0-	120	1	264	2	N	6		65
06	630 N	312	-0-	-318	-0-	58	1	252	2	N	2	7 1	60
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	86	1	239	2	N	4		64
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	4	9			N	25		89

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026								
BHE		WELL #:		4	RRCID -> 263769		COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9150 - 9186
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	11 1	41 2	N	1			13
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	1 9	55 2	N	-0-	1 1		12
05	186 N	49	-0-	-137	-0-	18 1	39 2	N	1			13
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	94 2	N	-0-	1 1		12
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	16 1	83 2	N	-0-			12
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	23 1		N	1			13

BHE		WELL #:		6	RRCID -> 266646		COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9514 - 9532
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20 1	64 2	N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	9 1	38 2	N	2	1 1		1
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 9	28 2	N	-0-			1
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	10 1	57 2	N	-0-	1 1		-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	83 2	N	1			1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	97 1		N	-0-			1

BHE		WELL #:		3	RRCID -> 266990		COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9620 - 9643
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	82 1	314 2	N	8			31
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	9 9	345 2	N	2	3 1		30
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	88 1	151 2	N	2			32
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2 9	106 2	N	2	5 1		29
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	18 1	62 2	N	-0-			29
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	15 1		N	-0-	14 1		15

BHE		WELL #:		11	RRCID -> 267947		COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8242 - 9497
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12 1	70 2	N	1			18
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1 9	113 2	N	12	1 1		29
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	25 1	37 2	N	-0-			29
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	13 9	20 2	N	-0-	1 1		28
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	10 1	79 2	N	-0-			28
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	6 1		N	7	34 1		1

BHE		WELL #:		7	RRCID -> 268071		COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	8908 - 10045
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	107 1	878 2	N	3			4
04	960 N	775	-0-	-185	-0-	3 9	718 2	N	8	6 1		6
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	48 1	659 2	N	4			10
06	960 N	608	-0-	-352	-0-	4 9	421 2	N	6	13 1		3
07	806 N	713	-0-	-93	-0-	180 1	513 2	N	3			6
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	7 9		N	3			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026											
BHE		WELL #: 8		RRCID -> 268077		COMPL. DATE 12/29/2011				TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	119	1	917	2	N	11		16
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	122	1	984	2	N	9	9 1	16
05	1085 N	952	-0-	-133	-0-	142	1	803	2	N	6		22
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	161	1	1080	2	N	8	18 1	12
07	1147 N	979	-0-	-168	-0-	152	1	819	2	N	7		19
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	8	9			N	5		24
BHE		WELL #: 10		RRCID -> 268080		COMPL. DATE 01/21/2012				TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670			
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	169	1	2956	2	N	24		125
04	3180 X	2509	-0-	-671	-0-	179	1	2301	2	N	26	29 1	122
05	3286 X	2007	-0-	-1279	-0-	148	1	1846	2	N	12		134
06	3180 X	2701	-0-	-479	-0-	174	1	2507	2	N	18	48 1	104
07	3286 X	2291	-0-	-995	-0-	178	1	2094	2	N	17		121
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	19	9			N	14	86 1	49
BHE		WELL #: 9		RRCID -> 268266		COMPL. DATE 01/12/2012				TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545			
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	1		1
04	120 N	59	-0-	-61	-0-	10	1	48	2	N	1	1 1	1
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	9	1	81	2	N	-0-		1
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	6	1	71	2	N	1	2 1	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	44	2	N	1		1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1	9			N	-0-		1
WINCH		WELL #: 6		RRCID -> 268268		COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998			
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	358	2	N	7		36
04	450 N	292	-0-	-158	-0-	63	1	226	2	N	3	4 1	35
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	107	1	469	2	N	2		37
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	55	1	482	2	N	4	7 1	34
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	101	1	254	2	N	4		38
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	4	9			N	1		39

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026									
BHE		WELL #: 12		RRCID -> 268605		COMPL. DATE 03/06/2012			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	2	46 2	N	26	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9			N	25	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	25	1 1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	26	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26	

BHE		WELL #: 13		RRCID -> 269209		COMPL. DATE 06/19/2012			TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467		
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	54 1	5	408 2	N	27	
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	159 1	10	833 2	N	32	5 1
05	899 N	249	-0-	-650	-0-	11 9	5	223 2	N	37	
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	20 1	3	696 2	N	30	10 1
07	1023 N	433	-0-	-590	-0-	6 9	4	361 2	N	34	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	151 1	1		N	12	23 1
						3 9					
						68 1					
						4 9					

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917		RRCID -> 116697		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388		
LUNDELL		WELL #: 35									
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

THREE-C OIL AND GAS		857600		RRCID -> 110351		COMPL. DATE 04/21/1984			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448		
EL GATITA		WELL #: 3									
03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3736 3	21	23 9	N	39	
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3085 2	12	13 9	N	51	
05	1302 X	718	-0-	-584	-0-	674 2	40	44 9	N	17	74 1
06	1260 X	1129	-0-	-131	-0-	1129 2			N	17	
07	1302 X	1050	-0-	-252	-0-	1050 2			N	17	
08	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	17	

VAQUILLAS 1647		WELL #: 1		RRCID -> 121713		COMPL. DATE 02/01/1994			TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379		
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 3	2	2 9	Y	2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70 2	2	2 9	Y	3	
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	2	1 1
07	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82 2			Y	2	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	2	

VAQUILLAS 2059		WELL #: 1		RRCID -> 140516		COMPL. DATE 01/15/1992			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600								
VAQUILLAS 1184		WELL #:		2	RRCID ->	141562	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8985 - 9062
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		1	RRCID ->	222261	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8793 - 9226
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		2	RRCID ->	222685	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8818 - 9450
03	3100 N	820	-0-	-2280	1694	799 3	21 9	Y	19	22 1		5
04	3000 N	1509	-0-	-1491	203	1499 2	10 9	Y	9			13
05	1567 N	1364	-0-	-203	-0-	1357 2	7 9	Y	6	10 1		9
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	569 2	3 9	Y	3	7 1		5
07	DLQ G-10	562	-0-	562	562	555 2	7 9	Y	6			11
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	562			Y	NO RPT			11

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		5	RRCID ->	222941	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8078 - 9256
03	1178 N	770	-0-	-408	-0-	750 3	20 9	Y	18	19 1		4
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	809 2	6 9	Y	5			9
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	775 2	3 9	Y	3	6 1		6
*06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	799 2	2 9	Y	2	4 1		4
07	DLQ G-10	819	-0-	819	819	816 2	3 9	Y	3			7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	819			Y	NO RPT			7

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		3	RRCID ->	223040	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9204 - 9222
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	199 3	6 9	Y	5	5 1		1
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1 9	Y	1			2
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9	Y	1	2 1		1
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	DLQ G-10	195	-0-	195	195	193 2	2 9	Y	2			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	195			Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		4	RRCID ->	223082	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8142 - 9348
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	363 3	10 9	Y	9	9 1		2
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	365 2	2 9	Y	2			4
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 2	2 9	Y	2	3 1		3
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343 2	1 9	Y	1	2 1		2
07	DLQ G-10	339	-0-	339	339	338 2	1 9	Y	1			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT			3

OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #:		1	RRCID ->	228999	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	9834	PERF.	8701 - 9365
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035													
LUNDELL RANCH		WELL #:	2	RRCID -> 107647	COMPL. DATE 03/23/2002	TOTAL DEPTH 10860	PERF. 9882	- 9910								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:	4	RRCID -> 114279	COMPL. DATE 12/06/1984	TOTAL DEPTH 11580	PERF.10344	- 10354								
03	868 N	661	-0-	-207	-0-	58 1	603 2	Y	-0-							118
04	720 N	681	-0-	-39	-0-	60 1	618 2	Y	3							121
						3 9										
05	837 N	692	-0-	-145	-0-	69 1	617 2	Y	5	19 1						107
						6 9										
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	100 1	568 2	Y	3							110
						3 9										
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	103 1	653 2	Y	4							114
						4 9										
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	82 1	607 2	Y	1							115
						1 9										

LUNDELL 40		WELL #:	2	RRCID -> 141301	COMPL. DATE 03/04/1992	TOTAL DEPTH 10939	PERF.10465	- 10607								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							14

LUNDELL RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 141509	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 11674	PERF.10200	- 10813								
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	63 1	655 2	Y	-0-							10
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	59 1	611 2	Y	3							13
						3 9										
05	713 N	697	-0-	-16	-0-	69 1	622 2	Y	5	15 1						3
						6 9										
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	94 1	534 2	Y	3							6
						3 9										
07	682 N	640	-0-	-42	-0-	86 1	550 2	Y	4							10
						4 9										
08	682 N	583	-0-	-99	-0-	69 1	513 2	Y	1							11
						1 9										

LUNDELL 40		WELL #:	3	RRCID -> 141882	COMPL. DATE 07/06/1992	TOTAL DEPTH 10820	PERF.10408	- 10446								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
LUNDELL RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 142406		COMPL. DATE 09/21/2002		TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	34 1	357 2	Y	-0-	28
04	450 N	318	-0-	-132	-0-	28 1	288 2	Y	2	30
05	496 N	339	-0-	-157	-0-	2 9				
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	34 1	302 2	Y	3 12 1	21
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	3 9				
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	55 1	416 2	Y	4	27
						4 9				
						2 9	406 2	Y	2	29

LUNDELL 40		WELL #: 4		RRCID -> 142616		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376		
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26 1	276 2	Y	-0-	10
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25 1	260 2	Y	-0-	10
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	30 1	266 2	Y	-0-	10
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	42 1	239 2	Y	-0-	10
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	43 1	275 2	Y	-0-	10
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	36 1	270 2	Y	-0-	10

LUNDELL 44		WELL #: 1		RRCID -> 144314		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	126

LUNDELL RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 177145		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LUNDELL 44		WELL #: 2		RRCID -> 181987		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750		
03	3813 X	953	-0-	-2860	-0-	83 1	870 2	Y	-0-	54
04	3840 X	3193	-0-	-647	-0-	279 1	2893 2	Y	19	73
05	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	21 9				
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	426 1	3839 2	Y	57 130 1	-0-
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	63 9				
08	4340 X	3279	-0-	-1061	-0-	570 1	3233 2	Y	40	40
						44 9				
						472 1	3007 2	Y	51	91
						56 9				
						385 1	2851 2	Y	39	130
						43 9				

LUNDELL RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 184779		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
LUNDELL RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 185326		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4712 X	4231	-0-	-481	-0-	369 1	3862 2	Y	-0-		1012
04	4560 X	3849	-0-	-711	-0-	337 1	3506 2	Y	5		1017
05	4402 X	3881	-0-	-521	-0-	387 1	3485 2	Y	8	28 1	997
06	4260 X	3728	-0-	-532	-0-	558 1	3163 2	Y	6		1003
07	4402 X	4095	-0-	-307	-0-	555 1	3532 2	Y	7		1010
08	4216 X	3504	-0-	-712	-0-	416 1	3086 2	Y	2		1012
						2 9					

LUNDELL RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 186018		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025			
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28 1	288 2	Y	-0-		16
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27 1	275 2	Y	5		21
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	31 1	275 2	Y	8	25 1	4
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	44 1	248 2	Y	6		10
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	44 1	282 2	Y	6		16
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	39 1	287 2	Y	2		18
						2 9					

LUNDELL RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 190019		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485			
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	123 1	1288 2	Y	-0-		473
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	115 1	1197 2	Y	-0-		473
05	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	125 1	1124 2	Y	-0-		473
06	1380 N	1093	-0-	-287	-0-	162 1	921 2	Y	9		482
07	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	149 1	951 2	Y	4		486
08	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	135 1	1001 2	Y	-0-		486
						10 9					
						4 9					

LUNDELL RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 190025		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765			
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	42 1	438 2	Y	-0-		38
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	40 1	413 2	Y	10		48
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	46 1	415 2	Y	15	49 1	14
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	63 1	357 2	Y	11		25
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	61 1	388 2	Y	12		37
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	52 1	382 2	Y	5		42
						11 9					
						17 9					
						12 9					
						13 9					
						6 9					

LUNDELL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 190439		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877			
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	45 1	466 2	Y	-0-		37
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	42 1	439 2	Y	-0-		37
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	48 1	437 2	Y	-0-		37
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	68 1	385 2	Y	-0-		37
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	66 1	421 2	Y	-0-		37
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	55 1	411 2	Y	-0-		37

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
LUNDELL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 195785		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	208	1	2174	2	Y	-0-
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	192	1	1996	2	Y	3
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	232	1	2085	2	Y	14
06	2310 N	2153	-0-	-157	-0-	320	1	1818	2	Y	14
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	308	1	1960	2	Y	15
08	2325 N	2234	-0-	-91	-0-	264	1	1958	2	Y	11

LUNDELL RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 197025		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278			
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	69	1	727	2	Y	-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	54	1	566	2	Y	-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	2	Y	-0-
06	660 N	525	-0-	-135	-0-	79	1	446	2	Y	-0-
07	651 N	585	-0-	-66	-0-	79	1	506	2	Y	-0-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	61	1	452	2	Y	-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 16ST		RRCID -> 197378		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529			
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	2	Y	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	2	Y	-0-
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	29	1	266	2	Y	-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	43	1	246	2	Y	-0-
07	310 N	233	-0-	-77	-0-	32	1	201	2	Y	-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	275	2	Y	-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 199217		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334			
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	2	Y	-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	2	Y	-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	30	1	272	2	Y	-0-
06	330 N	243	-0-	-87	-0-	36	1	207	2	Y	-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	42	1	270	2	Y	-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	33	1	245	2	Y	-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 15RD		RRCID -> 200357		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166			
03	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	259	1	2714	2	Y	-0-
04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	244	1	2533	2	Y	-0-
05	2945 N	2832	-0-	-113	-0-	283	1	2549	2	Y	-0-
06	2880 N	1850	-0-	-1030	-0-	275	1	1561	2	Y	13
07	2976 X	2068	-0-	-908	-0-	280	1	1784	2	Y	4
08	2976 X	1730	-0-	-1246	-0-	206	1	1524	2	Y	-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 200450		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035									
LUNDELL 40			WELL #: 5		RRCID -> 205317		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10401 - 11354	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	3038 X	2857	-0-	-181	-0-	240	1	2518	2	Y	90	112
						99	9					
04	2940 X	2657	-0-	-283	-0-	228	1	2364	2	Y	59	93
						65	9					
05	2883 X	2709	-0-	-174	-0-	269	1	2423	2	Y	15	108
						17	9					
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	442	1	2508	2	Y	32	65
						35	9					
07	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	372	1	2369	2	Y	78	58
						86	9					
08	2697 N	2169	-0-	-528	-0-	250	1	1849	2	Y	64	122
						70	9					

LUNDELL 44			WELL #: 4		RRCID -> 206814		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9566 - 9579	

03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	88	1	927	2	Y	-0-	44
						77	1	798	2	Y	25	69
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	28	9					
05	961 N	906	-0-	-55	-0-	90	1	808	2	Y	7	42
						8	9					
06	990 N	917	-0-	-73	-0-	134	1	760	2	Y	21	63
						23	9					
07	930 N	776	-0-	-154	-0-	103	1	656	2	Y	15	78
						17	9					
08	899 N	803	-0-	-96	-0-	94	1	700	2	Y	8	86
						9	9					

LUNDELL 40			WELL #: 8		RRCID -> 206815		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10710 - 10735	

03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	363	2	Y	21	292
						23	9					
04	390 N	361	-0-	-29	-0-	30	1	312	2	Y	17	286
						19	9					
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	55	1	493	2	Y	10	296
						11	9					
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	79	1	449	2	Y	6	281
						7	9					
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	59	1	376	2	Y	13	276
						14	9					
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	49	1	359	2	Y	13	289
						14	9					

LUNDELL 40			WELL #: 9		RRCID -> 206988		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10776 - 10794	

03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	49	1	513	2	Y	37	59
						41	9					
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	28	1	294	2	Y	31	48
						34	9					
05	465 N	311	-0-	-154	-0-	29	1	263	2	Y	17	65
						19	9					
06	570 N	329	-0-	-241	-0-	45	1	258	2	Y	24	44
						26	9					
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	51	1	327	2	Y	29	34
						32	9					
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	55	1	406	2	Y	24	58
						26	9					

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	109	1	1139	2	Y	26	26	191
						29	9						
04	1170 X	1142	-0-	-28	-0-	99	1	1023	2	Y	18	24	185
						20	9						
05	1209 X	922	-0-	-287	-0-	91	1	821	2	Y	9		194
						10	9						
06	1230 X	879	-0-	-351	-0-	130	1	735	2	Y	13	28	179
						14	9						
07	1271 X	995	-0-	-276	-0-	132	1	842	2	Y	19	25	173
						21	9						
08	1271 X	891	-0-	-380	-0-	103	1	767	2	Y	19		192
						21	9						

 LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

03	2666 X	2608	-0-	-58	-0-	227	1	2381	2	Y	-0-		302
04	2460 X	2365	-0-	-95	-0-	206	1	2140	2	Y	17		319
						19	9						
05	2511 X	2391	-0-	-120	-0-	239	1	2149	2	Y	3	14	308
						3	9						
06	2520 X	2345	-0-	-175	-0-	350	1	1985	2	Y	9		317
						10	9						
07	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	407	1	2593	2	Y	16		333
						18	9						
*08	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	330	1	2447	2	Y	9		342
						10	9						

 LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	65	1	681	2	Y	-0-		14
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	66	1	685	2	Y	-0-		14
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	543	2	Y	-0-		14
06	720 N	561	-0-	-159	-0-	84	1	477	2	Y	-0-		14
07	775 N	527	-0-	-248	-0-	72	1	455	2	Y	-0-		14
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	65	1	479	2	Y	-0-		14

 LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-		13
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	26	1	265	2	Y	-0-		13
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	29	1	265	2	Y	-0-		13
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	46	1	259	2	Y	-0-		13
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	36	1	232	2	Y	-0-		13
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	27	1	203	2	Y	-0-		13

 FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	76	1	799	2	Y	-0-		72
04	900 N	732	-0-	-168	-0-	64	1	668	2	Y	-0-		72
05	899 N	748	-0-	-151	-0-	75	1	673	2	Y	-0-		72
06	840 N	773	-0-	-67	-0-	116	1	657	2	Y	-0-		72
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	99	1	633	2	Y	-0-		72
08	744 N	595	-0-	-149	-0-	71	1	524	2	Y	-0-		72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
FROST 39		WELL #: 2		RRCID -> 209869		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	48	1	508	2	Y	-0-	58
04	540 N	447	-0-	-93	-0-	39	1	408	2	Y	-0-	58
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	80	1	718	2	Y	-0-	58
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	149	1	844	2	Y	-0-	58
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	129	1	822	2	Y	-0-	58
08	806 N	670	-0-	-136	-0-	80	1	590	2	Y	-0-	58

FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623				
03	1147 N	741	-0-	-406	-0-	59	1	617	2	Y	59	371
04	990 N	273	-0-	-717	-0-	23	1	243	2	Y	6	377
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	135	1	1218	2	Y	16	393
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	187	1	1062	2	Y	11	404
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	127	1	805	2	Y	13	417
08	1364 N	710	-0-	-654	-0-	83	1	618	2	Y	8	368

FROST 45		WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668				
03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	167	1	1752	2	Y	94	505
04	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	169	1	1754	2	Y	18	523
05	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	196	1	1768	2	Y	19	542
06	1950 X	1474	-0-	-476	-0-	219	1	1240	2	Y	14	556
07	2015 X	1941	-0-	-74	-0-	260	1	1656	2	Y	23	579
08	2015 X	1649	-0-	-366	-0-	194	1	1434	2	Y	19	510

LUNDELL RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865				
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	92	1	961	2	Y	-0-	14
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	85	1	880	2	Y	-0-	14
05	1023 N	854	-0-	-169	-0-	85	1	769	2	Y	-0-	14
06	1020 N	705	-0-	-315	-0-	106	1	599	2	Y	-0-	14
07	992 N	654	-0-	-338	-0-	89	1	565	2	Y	-0-	14
08	868 N	635	-0-	-233	-0-	76	1	559	2	Y	-0-	14

DESPAIN 42		WELL #: 2		RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518				
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	103	1	1076	2	Y	-0-	21
04	1350 N	951	-0-	-399	-0-	84	1	867	2	Y	-0-	21
05	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	125	1	1127	2	Y	-0-	21
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	194	1	1100	2	Y	-0-	21
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	154	1	982	2	Y	-0-	21
08	1240 N	1029	-0-	-211	-0-	122	1	907	2	Y	-0-	21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
DE SPAIN 42		WELL #: 1		RRCID -> 223405		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	53	1	553	2	Y	-0-			13
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	527	2	Y	-0-			13
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	543	2	Y	-0-			13
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	93	1	526	2	Y	-0-			13
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	79	1	506	2	Y	-0-			13
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	68	1	503	2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 233848		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330						
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	498	2	Y	-0-			147
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	2	Y	-0-			147
05	589 N	509	-0-	-80	-0-	51	1	458	2	Y	-0-			147
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	77	1	439	2	Y	-0-			147
07	527 N	460	-0-	-67	-0-	62	1	398	2	Y	-0-			147
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	57	1	423	2	Y	-0-			147

VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #: 1		RRCID -> 195751		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 214092		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

VILLAREAL		WELL #: 4		RRCID -> 220129		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 222843		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

V AQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10682 - 10714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	496 N	931	-0-	435 B	-47141	922	2	9	9	N	8	8	1			1
04	900 N	1483	-0-	583 B	-46558	1483	2			N	-0-					1
05	930 N	594	-0-	-336 B	-46558	588	2	6	9	N	5	5	1			1
06	900 N	895	-0-	-5 B	-46558	889	2	6	9	N	5	5	1			1
*07	930 N	-0-	-0-	-930 B	-46558					N	-0-					1
08	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-46558					N	NO RPT					1

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIBORAS (FRIO CONS.)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162

WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

03	3906 X	3863	-0-	-43	-0-	306	1	3557	2	Y	-0-	-0-
04	3600 X	2808	-0-	-792	-0-	174	1	2634	2	Y	-0-	-0-
05	3720 X	2826	-0-	-894	-0-	181	1	2645	2	Y	-0-	-0-
06	3750 X	2056	-0-	-1694	-0-	133	1	1923	2	Y	-0-	-0-
07	3875 X	2268	-0-	-1607	-0-	151	1	2117	2	Y	-0-	-0-
08	3875 X	2303	-0-	-1572	-0-	154	1	2149	2	Y	-0-	-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1

WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

03	2604 N	2429	-0-	-175	-0-	181	1	2246	2	Y	2	14	1	10
						2	9							
04	2280 N	2220	-0-	-60	-0-	173	1	2047	2	Y	-0-			10
05	2573 N	2288	-0-	-285	-0-	172	1	2116	2	Y	-0-	7	1	3
06	2340 N	1822	-0-	-518	-0-	135	1	1687	2	Y	-0-	2	1	1
07	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	198	1	2362	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	2294 N	2145	-0-	-149	-0-	156	1	1989	2	Y	-0-			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4526 X	2002	-0-	-2524	-0-	158 1	1844 2	Y	-0-		-0-
04	4380 X	1721	-0-	-2659	-0-	107 1	1614 2	Y	-0-		-0-
05	4526 X	1564	-0-	-2962	-0-	100 1	1464 2	Y	-0-		-0-
06	4380 X	1131	-0-	-3249	-0-	73 1	1058 2	Y	-0-		-0-
07	3379 X	1185	-0-	-2194	-0-	79 1	1106 2	Y	-0-		-0-
08	2015 X	1379	-0-	-636	-0-	92 1	1287 2	Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

03	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	1198 1	14870 2	Y	7	54 1	40
04	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	758 1	8993 2	Y	25		65
05	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	1044 1	12845 2	Y	68	48 1	85
06	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	1188 1	14875 2	Y	41	52 1	74
07	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	1119 1	13328 2	Y	16	51 1	39
*08	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	1447 1	18479 2	Y	-0-		39

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

03	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	406 1	4724 2	Y	4	4 1	1
04	4860 X	4282	-0-	-578	-0-	266 1	4012 2	Y	4	4 1	1
05	5022 X	4464	-0-	-558	-0-	286 1	4176 2	Y	2	2 1	1
06	4860 X	4124	-0-	-736	-0-	267 1	3854 2	Y	3	3 1	1
07	5022 X	4679	-0-	-343	-0-	311 1	4365 2	Y	3	3 1	1
08	5022 X	4646	-0-	-376	-0-	311 1	4329 2	Y	5	5 1	1

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) //CONT.// 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			1	1	-0-
04	2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372 #	230	-0-	-142	-0-	14	1	215	2	Y	1					1
						1	9									
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	1	-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	138	1	1715	2	Y	13	119	1			88
						14	9									
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	141	1	1674	2	Y	86					174
						95	9									
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	142	1	1746	2	Y	172	129	1			217
						189	9									
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	133	1	1664	2	Y	83	131	1			169
						91	9									
07	1984 N	1982	-0-	-2	-0-	150	1	1791	2	Y	37	115	1			91
						41	9									
08	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	144	1	1845	2	Y	-0-					91

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2480 N	2256	-0-	-224 B	-0-	178 1	2075 2	2075 2	Y	3	7 1		1
04	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	154 1	2321 2	2321 2	Y	2	3 1		-0-
05	2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	161 1	2354 2	2354 2	Y	3	2 1		1
06	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	146 1	2110 2	2110 2	Y	2	2 1		1
07	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	162 1	2273 2	2273 2	Y	1	2 1		-0-
08	2387 N	1995	-0-	-392 B	-0-	134 1	1861 2	1861 2	Y	-0-			-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

03	10571 #	7862	-0-	-2709	-0-	586 1	7276 2	7276 2	N	-0-			-0-
04	9510 #	6094	-0-	-3416	-0-	474 1	5620 2	5620 2	N	-0-			-0-
05	9052 #	7719	-0-	-1333	-0-	580 1	7139 2	7139 2	N	-0-			-0-
06	8130 #	6712	-0-	-1418	-0-	497 1	6215 2	6215 2	N	-0-			-0-
07	8401 #	5954	-0-	-2447	-0-	461 1	5493 2	5493 2	N	-0-			-0-
08	7874 #	7420	-0-	-454	-0-	539 1	6881 2	6881 2	N	-0-			-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

03	50592 X	49164	-0-	-1428	-0-	4033 1	44778 2	44778 2	Y	321	329 1		89
04	49200 X	45366	-0-	-3834	-0-	2955 1	42091 2	42091 2	Y	291	322 1		58
05	50840 X	48470	-0-	-2370	-0-	3254 1	44921 2	44921 2	Y	268	195 1		131
06	49200 X	46071	-0-	-3129	-0-	3126 1	42640 2	42640 2	Y	277	323 1		85
07	49693 X	47173	-0-	-2520	-0-	3282 1	43565 2	43565 2	Y	296	319 1		62
08	49166 X	47014	-0-	-2152	-0-	3282 1	43278 2	43278 2	Y	399	409 1		52

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	178	1	2948	2	Y	99	139	1	26
							109	9							
04		3330 X	2939	-0-	-391	-0-	177	1	2662	2	Y	91	70	1	47
							100	9							
05		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	201	1	3287	2	Y	101	69	1	79
							111	9							
06		3180 X	3085	-0-	-95	-0-	175	1	2816	2	Y	85	124	1	40
							94	9							
07		3286 X	3234	-0-	-52	-0-	189	1	2968	2	Y	70	56	1	54
							77	9							
08		3596 X	3395	-0-	-201	-0-	188	1	3073	2	Y	120	61	1	113
							2	4	132	9					

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710															

03		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	382	1	6325	2	Y	29	37	1	8
							32	9							
04		6240 X	6019	-0-	-221	-0-	374	1	5617	2	Y	25	20	1	13
							28	9							
05		7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	424	1	6934	2	Y	28	19	1	22
							31	9							
06		6510 X	6453	-0-	-57	-0-	376	1	6049	2	Y	25	35	1	12
							28	9							
07		6727 X	6338	-0-	-389	-0-	379	1	5939	2	Y	18	16	1	14
							20	9							
08		7378 X	6957	-0-	-421	-0-	400	1	6528	2	Y	26	16	1	24
							29	9							

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684															

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362															

03		9982 X	9730	-0-	-252	-0-	551	1	9117	2	Y	56	79	1	15
							62	9							
04		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	596	1	8942	2	Y	56	42	1	29
							62	9							
05		10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	581	1	9501	2	Y	54	41	1	42
							59	9							
06		9420 X	9147	-0-	-273	-0-	531	1	8562	2	Y	49	68	1	23
							54	9							
07		9920 X	9489	-0-	-431	-0-	567	1	8880	2	Y	38	31	1	30
							42	9							
08		10106 X	10032	-0-	-74	-0-	575	1	9387	2	Y	63	33	1	60
							1	4	69	9					

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 THE MEDUSA COMPANY 851528
 VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. "A" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 208 RRCID -> 290769 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2022 - WELL PLUGGED 6-23-2022

VIGGO (YEGUA 4)
KD ENERGY, LLC
KOHLER, V. -A-

93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
452996
WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)
VISION OIL AND GAS LLC
VILLARREAL

93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
886198
WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

BAILEY-REESE

WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

BAILEY-REESE

WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

BAILEY-REESE

WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

VILLAREAL

WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198														
VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAREAL		WELL #: 4		RRCID -> 218275		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 218579		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO)		93845 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845														
VILLARREAL "E"		WELL #: 1		RRCID -> 258350		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113874		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	58 1	940 2	N	5	20
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	45 1	993 2	N	5	25
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	49 1	1088 2	N	3	28
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	50 1	1124 2	N	2	30
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	57 1	1284 2	N	3	33
*08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	62 1	1326 2	N	2	35

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 122140		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 26		RRCID -> 123572		COMPL. DATE 02/12/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4929 X	3554	-0-	-1375	-0-	206 1	3337 2	N	10	30
04	4770 X	4471	-0-	-299	-0-	192 1	4273 2	N	5	35
05	4929 X	4574	-0-	-355	-0-	196 1	4376 2	N	2 1 1	36
06	4680 X	3248	-0-	-1432	-0-	138 1	3109 2	N	1	37
07	4619 X	3984	-0-	-635	-0-	168 1	3814 2	N	2 2 1	37
08	4619 X	2585	-0-	-2034	-0-	116 1	2468 2	N	1	38

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124550		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	171 1	2764 2	N	119 151 1	12
04	3000 N	3068	-0-	68	68	132 1	2928 2	N	7 6 1	13
05	3206 X	3138	-0-	-68	-0-	134 1	3002 2	N	2	15
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	131 1	2939 2	N	1	16
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	135 1	3058 2	N	4	20
*08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	143 1	3054 2	N	3	23

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 C		RRCID -> 128195		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 37		RRCID -> 135335		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		128 N	128	-0-	-0-	7 1	121 2	N	-0-			-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	5 1	121 2	N	-0-			-0-
05		124 N	120	-0-	-4	5 1	115 2	N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	5 1	119 2	N	-0-			-0-
07		124 N	122	-0-	-2	5 1	117 2	N	-0-			-0-
08		124 N	115	-0-	-9	5 1	110 2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 38		RRCID -> 135817		COMPL. DATE 09/03/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118				
03		122 N	122	-0-	-0-	7 1	115 2	N	-0-			-0-
04		60 N	25	-0-	-35	1 1	24 2	N	-0-			-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	4 1	83 2	N	-0-			-0-
06		84 N	84	-0-	-0-	4 1	80 2	N	-0-			-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	4 1	82 2	N	-0-			-0-
*08		85 N	85	-0-	-0-	4 1	81 2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 39		RRCID -> 136270		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869				
03		154 N	154	-0-	-0-	9 1	145 2	N	-0-			-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	10 1	229 2	N	-0-			-0-
05		247 N	247	-0-	-0-	11 1	236 2	N	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	10 1	232 2	N	-0-			-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	11 1	240 2	N	-0-			-0-
*08		243 N	243	-0-	-0-	11 1	232 2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 41		RRCID -> 138439		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086				
03		2883 N	2463	-0-	-420	143 1	2310 2	N	9			61
04		2760 N	2736	-0-	-24	118 1	2616 2	N	2	53 1		10
05		2821 N	2808	-0-	-13	120 1	2686 2	N	2	10 1		2
06		2831 N	2831	-0-	-0-	120 1	2708 2	N	3			5
07		2836 N	2836	-0-	-0-	120 1	2715 2	N	1			6
08		2821 N	2710	-0-	-111	121 1	2588 2	N	1			7

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 42		RRCID -> 139395		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110				
03		124 N	95	-0-	-29	6 1	89 2	N	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	4 1	93 2	N	-0-			-0-
05		93 N	82	-0-	-11	3 1	79 2	N	-0-			-0-
06		90 N	89	-0-	-1	4 1	85 2	N	-0-			-0-
07		93 N	88	-0-	-5	4 1	84 2	N	-0-			-0-
08		93 N	85	-0-	-8	4 1	81 2	N	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 43		RRCID -> 140077		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	108 1	1744 2	N	8	84
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	76 1	1679 2	N	5	89
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	78 1	1756 2	N	5 11 1	83
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	78 1	1762 2	N	4	87
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	83 1	1872 2	N	5	92
*08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	87 1	1860 2	N	1	93

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 44		RRCID -> 140930		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052		
03	1891 N	1507	-0-	-384	-0-	87 1	1417 2	N	3	16
04	1830 N	1767	-0-	-63	-0-	76 1	1685 2	N	5	21
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	77 1	1728 2	N	5	26
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	77 1	1729 2	N	1	27
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	79 1	1786 2	N	-0-	27
08	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	77 1	1647 2	N	-0-	27

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 45		RRCID -> 141566		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920		
03	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	76 1	1239 2	N	7	59
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	57 1	1266 2	N	7	66
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	61 1	1373 2	N	-0- 66 1	-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	58 1	1307 2	N	-0-	-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	60 1	1369 2	N	5	5
08	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	63 1	1337 2	N	2	7

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 46		RRCID -> 142634		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 47		RRCID -> 143981		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 52		RRCID -> 156329			COMPL. DATE 11/27/1995			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	74	1	1205	2	N	-0-	-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	54	1	1207	2	N	-0-	-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	67	1	1495	2	N	-0-	-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	70	1	1575	2	N	-0-	-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	73	1	1663	2	N	-0-	-0-
*08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	78	1	1660	2	N	-0-	-0-

DERBY			WELL #: 1		RRCID -> 168697			COMPL. DATE 05/26/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164	
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	1	1 1
						1	9					1
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	1	1 1
						1	9					1
05	372 N	210	-0-	-162	-0-	12	1	197	2	N	1	2
						1	9					
06	390 N	251	-0-	-139	-0-	14	1	236	2	N	1	3
						1	9					
07	496 N	141	-0-	-355	-0-	8	1	133	2	N	-0-	1 1
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	68	1 1
						75	9					69

BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #: 46		RRCID -> 287678			COMPL. DATE 09/22/2017			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 290765			COMPL. DATE 04/09/2021			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580	
03	SWR 10	131	-0-	131	29065	131	2			N	-0-	-0-
04	SWR 10	407	-0-	407	29472	407	2			N	-0-	-0-
05	SWR 10	555	-0-	555	30027	555	2			N	-0-	-0-
06	SWR 10	548	-0-	548	30575	548	2			N	-0-	-0-
07	SWR 10	577	-0-	577	31152	577	2			N	-0-	-0-
08	SWR 10	78	-0-	78	31230	78	2			N	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
K & H FEE "1620"			WELL #: 5 C		RRCID -> 113160			COMPL. DATE 09/27/1984			TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CATTO HEIRS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 114514			COMPL. DATE 07/28/1988			TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 1		RRCID -> 115080		COMPL. DATE 12/16/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570"		WELL #: 2		RRCID -> 131312		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 143155		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128								
03	465 N	301	-0-	-164	-0-	301	2			Y	-0-					60
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					60
05	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					60
06	300 N	63	-0-	-237	-0-	63	2			Y	-0-					60
07	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2			Y	-0-					60
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					60

K & H FEE "1620"		WELL #: 1X		RRCID -> 145435		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 2		RRCID -> 148849		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042"		WELL #: 3-C		RRCID -> 149325		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162								
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 3		RRCID -> 152575		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964								
03	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4306	2	4	9	Y	4					179
04	4020 X	2959	-0-	-1061	-0-	2918	2	41	9	Y	37	169	1			47
05	4185 X	1378	-0-	-2807	-0-	1378	2			Y	-0-					47
06	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5126	2	12	9	Y	11					58
07	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4343	2	24	9	Y	22					80
08	4309 X	3756	-0-	-553	-0-	3730	2	26	9	Y	24					104

OIL AND GAS DIVISION

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K & H FEE 'D' G.U. 1		WELL #: 1859		RRCID -> 281193		COMPL. DATE 08/03/2016			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1314	2	4	9	Y	4				12	
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	2	6	9	Y	5				17	
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-				17	
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-				17	
07	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1290	2	7	9	Y	6				23	
08	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			Y	-0-				23	

K & H FEE '2042'		WELL #: 6		RRCID -> 290905		COMPL. DATE 12/09/2020			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692							
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1020	2	13	9	Y	12				33	
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	822	2	11	9	Y	10				43	
05	1302 N	1104	-0-	-198	-0-	1093	2	11	9	Y	10				53	
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1097	2	11	9	Y	10				63	
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	Y	10				73	
08	1116 N	927	-0-	-189	-0-	919	2	8	9	Y	7				80	

VIRGINIA (FRIO CONS.)		93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS							
WAGNER OIL COMPANY		891175														
TATTON, V. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035977		COMPL. DATE 02/19/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TATTON, V. H.		WELL #: 3		RRCID -> 036287		COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592							
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	32	1	967	3	Y	29	26	1		8	
						32	9									
04	630 N	442	-0-	-188	-0-	13	1	401	3	Y	25	24	1		9	
						28	9									
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	46	1	1203	3	Y	34	34	1		9	
						37	9									
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	70	1	1263	3	Y	20	17	1		12	
						22	9									
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	70	1	1186	3	Y	23	26	1		9	
						25	9									
08	1271 N	982	-0-	-289	-0-	54	1	902	3	Y	24	25	1		8	
						26	9									

TATTON, V. H.		WELL #: 15 L		RRCID -> 038645		COMPL. DATE 03/15/1966			TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TATTON, V. H.		WELL #: 2		RRCID -> 053707		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

03	4340 X	3835	-0-	-505	-0-	3835	2	N	-0-			57
04	4200 X	3558	-0-	-642	-0-	3558	2	N	-0-			57
05	4340 X	2530	-0-	-1810	-0-	2530	2	N	-0-			57
06	4080 X	3325	-0-	-755	-0-	3325	2	N	-0-			57
07	3968 X	3008	-0-	-960	-0-	3008	2	N	-0-			57
08	3844 X	3410	-0-	-434	-0-	3410	2	N	-0-			57

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

03	868 N	559	-0-	-309	-0-	88	1	471	3	N	-0-	13
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	127	1	1116	3	N	-0-	13
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	100	1	973	2	N	-0-	13
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	153	1	1397	2	N	-0-	13
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	146	1	1340	2	N	-0-	13
*08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	147	1	1094	3	N	-0-	13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	191	1	2955	3	N	-0-	37
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	143	1	2835	3	N	-0-	37
05	3131 X	2996	-0-	-135	-0-	145	1	2851	2	N	-0-	37
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	156	1	2949	2	N	-0-	37
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	182	1	3365	2	N	-0-	37
*08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	165	1	3103	3	N	-0-	37

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594				
03	2418 N	2283	-0-	-135	-0-	140	1	2143	3	N	-0-	37
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	3	N	-0-	37
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	97	1	1868	2	N	-0-	37
06	2220 N	1839	-0-	-381	-0-	93	1	1746	2	N	-0-	37
07	1984 N	1461	-0-	-523	-0-	74	1	1387	2	N	-0-	37
08	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	99	1	1849	3	N	-0-	37

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384				
03	713 N	635	-0-	-78	-0-	110	1	525	3	N	-0-	-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	89	1	484	3	N	-0-	-0-
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	87	1	521	2	N	-0-	-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	92	1	514	2	N	-0-	-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	115	1	537	2	N	-0-	-0-
08	620 N	415	-0-	-205	-0-	21	1	394	3	N	-0-	-0-

MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393				
03	4619 X	4322	-0-	-297	-0-	295	1	4027	3	N	-0-	52
04	4470 X	4220	-0-	-250	-0-	178	1	4042	3	N	-0-	52
05	4619 X	4317	-0-	-302	-0-	178	1	4139	2	N	-0-	52
06	4290 X	4142	-0-	-148	-0-	162	1	3980	2	N	-0-	52
07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	234	1	4279	2	N	-0-	52
*08	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	180	1	4273	3	N	22	74
						24	9					

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2542 N	2486	-0-	-56	-0-	139	1	2347	3	N	-0-			7
04	2310 N	2192	-0-	-118	-0-	103	1	2089	3	N	-0-			7
05	2635 N	2414	-0-	-221	-0-	118	1	2296	2	N	-0-			7
06	2400 N	2308	-0-	-92	-0-	88	1	2220	2	N	-0-			7
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	151	1	2185	2	N	40			47
08	2418 N	2330	-0-	-88	-0-	149	1	2179	3	N	2			49
						44	9							
						2	9							

MACMAHON		WELL #: 1		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014					
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	310	1	2056	3	N	-0-			52
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	240	1	1096	3	N	8			60
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	248	1	844	2	N	-0-			60
06	1410 N	999	-0-	-411	-0-	240	1	759	2	N	-0-			60
07	1395 N	970	-0-	-425	-0-	236	1	734	2	N	-0-			60
08	1085 N	395	-0-	-690	-0-	112	1	283	3	N	-0-			60

MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			8
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

MACMAHON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272					
HACHAR, D. D.		WELL #: 35												
03	558 N	468	-0-	-90	-0-	102	1	366	3	N	-0-			20
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	87	1	338	3	N	-0-			20
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	88	1	521	3	N	-0-			20
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	467	3	N	-0-			20
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	499	3	N	-0-			20
08	620 N	536	-0-	-84	-0-	46	1	490	3	N	-0-			20

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MACMAHON, P.A.		WELL #:		5	RRCID ->	126912	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6252 - 6344			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	32	-0-	32	32	5	1	27	2	Y	-0-			5

MACMAHON, P.A.		WELL #:		9	RRCID ->	150070	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6195 - 6398			
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	67	1	411	2	Y	-0-			4
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	96	1	406	2	Y	-0-			4
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	80	1	412	2	Y	-0-			4
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	66	1	386	2	Y	-0-			4
07	527 N	448	-0-	-79	-0-	60	1	388	2	Y	-0-			4
08	496 N	350	-0-	-146	-0-	59	1	291	2	Y	-0-			4

MACMAHON, P.A.		WELL #:		8	RRCID ->	150508	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 6214 - 6468			
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	21	1	127	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	28	1	120	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	24	1	123	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	20	1	114	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	17	1	113	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	24	1	117	2	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136					CNTY: WEBB					
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID ->	104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6167 - 6325			
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	887	2	4	9	N	4	5	1	3
04	960 N	887	-0-	-73	-0-	885	2	2	9	N	2	2	1	3
05	930 N	870	-0-	-60	-0-	869	2	1	9	N	1	2	1	2
06	870 N	847	-0-	-23	-0-	843	2	4	9	N	4	5	1	1
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	N	2	2	1	1
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	944	2	4	9	N	4	3	1	2

BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6201 - 6714			
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	N	2	3	1	2
04	600 N	521	-0-	-79	-0-	520	2	1	9	N	1	1	1	2
05	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-	1	1	1
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	488	2	3	9	N	3	3	1	1
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1	1	1	1
*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3	2	1	2

VOLZ (LOWER WILCOX)				94095 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6154 - 6618			
03	992 N	549	-0-	-443	-0-	549	2			Y	-0-			61
04	750 N	687	-0-	-63	-0-	687	2			Y	-0-			61
05	744 N	514	-0-	-230	-0-	514	2			Y	-0-			61
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			61
07	713 N	454	-0-	-259	-0-	454	2			Y	-0-			61
08	527 N	18	-0-	-509	-0-	18	2			Y	-0-			61

VUELTA DEL RIO (C-2)		94173 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376								
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 161723		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-
06	330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)		94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
ATASCA RESOURCES, INC.		035643							
FLACK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155796		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/29/2019									

GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155950		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	145
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	145
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	145
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	145
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	145
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	145
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/10/2018									

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226381		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226382		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530	
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	243 1 1112 2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230861		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2022

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	587	1	138	9	1564	2	Y	125			262
04	2430 N	1904	-0-	-526	-0-	543	1	99	9	1262	2	Y	90	183	1	169
05	1953 N	1827	-0-	-126	-0-	526	1	112	9	1189	2	Y	102			271
06	2220 N	2009	-0-	-211	-0-	333	1	151	9	1525	2	Y	137	176	1	232
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	82	1	58	9	2290	2	Y	53	39	1	246
*08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	103	1	58	9	2146	2	Y	53	64	1	235

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	124	1	154	1	329	2	N	-0-			48
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	154	1	142	1	358	2	N	-0-			48
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	142	1	78	1	320	2	N	-0-			48
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	78	1	22	1	355	2	N	-0-			48
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	603	2	607	2	N	-0-			48
*08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	603	2	N	-0-			48

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643
 FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (ALICE) 94510 037 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 SEIDEL WELL #: 1 RRCID -> 290520 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4897 - 4899

03	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	48772					N	-0-					-0-
04	7500 N	-0-	-0-	-7500 B	41272					N	-0-					-0-
05	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	33522					N	-0-					-0-
06	7500 N	-0-	-0-	-7500 B	26022					N	-0-					-0-
07	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	18272					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	18272					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18272

WATKINS (619)		95474 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.		532850							
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-		WELL #:	2	RRCID ->	014955	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	859 PERF. 619 - 5978
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748							
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	014970	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	10016 PERF. 8287 - 8299
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, D. C.		WELL #:		1		RRCID ->		014979		COMPL. DATE		03/09/2022		TOTAL DEPTH		9618 PERF. 8299 - 8556	
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	150	1	275	2	Y	8		14				
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	171	1	250	2	Y	14		28				
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	200	1	295	2	Y	-0-		28				
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	169	1	394	2	Y	-0-		28				
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	203	1	414	2	Y	-0-		28				
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	190	1	395	2	Y	-0-		28				

NORTH WESLACO		WELL #:		1		RRCID ->		122984		COMPL. DATE		12/02/1986		TOTAL DEPTH		10604 PERF. 7498 - 7502	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-				

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID ->		134214		COMPL. DATE		07/03/2021		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8442 - 8448	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-				

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID ->		143283		COMPL. DATE		11/22/1992		TOTAL DEPTH		10277 PERF. 9078 - 9082	
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	565	1	1039	2	N	-0-		170				
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	485	1	707	2	N	-0-		170				
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	427	1	630	2	N	-0-		170				
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	455	1	1062	2	N	-0-		170				
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	361	1	734	2	N	-0-		170				
*08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	359	1	747	2	N	-0-		170				

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
H.A. HENRY UNIT		WELL #:		5-C	RRCID ->	152479	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464 - 7468			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021															

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156931	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8678 - 8688
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	64	1	119	2	Y	8	68
						9	9					
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	45	1	68	2	Y	7	75
						8	9					
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	44	1	67	2	Y	-0-	75
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	79	1	185	2	Y	-0-	75
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	42	1	85	2	Y	-0-	75
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	57	1	119	2	Y	-0-	75

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	172283	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8438 - 8666
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175385	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	7476 - 8030
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187690	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8887 - 8926
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WESLACO, NORTH (10,200)		96440 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175531	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10216 - 10251
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	183
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	183
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	183
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	183
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	183
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	183
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2021												

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (10,200)			//CONT.//	96440 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//	216748								
RUSSELL			WELL #:	1	RRCID ->	215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	10254 - 10318
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

WESLACO, NORTH (11,000)				96440 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
HARRIS GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	223514	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	12756	PERF.	10915 - 10986
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO)				96444 070	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
KALER ENERGY CORP.				450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT			WELL #:	35	RRCID ->	251631	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6950 - 6958
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS)				96444 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
SOUTH WESLACO GAS UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	045452	COMPL. DATE	10/26/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609

WESLACO, SOUTH (7400)				96444 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
KALER ENERGY CORP.				450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT			WELL #:	36	RRCID ->	262780	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7300 - 7376
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

03	17639 X	17436	-0-	-203	-0-	17422	2	14	9	N	13					32
04	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	17222	2	30	9	N	27					59
05	18350 X	18350	-0-	-0-	-0-	18335	2	15	9	N	14					73
06	16070 X	16070	-0-	-0-	-0-	15912	2	158	9	N	144					217
07	17639 X	17473	-0-	-166	-0-	17462	2	11	9	N	10					227
08	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					227

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

03	3100 N	17422	-0-	14322	14322	17422	2			N	-0-					40
04	3000 N	2974	-0-	-26	14296	2968	2	6	9	N	5					45
05	3100 N	1486	-0-	-1614	12682	1484	2	2	9	N	2					47
06	3000 N	632	-0-	-2368	10314	631	2	1	9	N	1					48
*07	11271 X	957	-0-	-10314	-0-	955	2	2	9	N	2					50
08	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					50

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960 2		Y	-0-			656
04	6000 X	5703	-0-	-297	-0-	573 1	5130 2	Y	-0-			656
05	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	470 1	5647 2	Y	2			658
06	6000 X	5950	-0-	-50	-0-	883 1	5065 2	Y	2			660
07	6200 X	5913	-0-	-287	-0-	420 1	5489 3	Y	4			664
*08	6200 X	5926	-0-	-274	-0-	5925 3	1 9	Y	1			665

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	84 1	93 2	Y	1			9
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	150 1	168 2	Y	2	8 1		3
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	75 1	69 2	Y	1			4
06	180 N	116	-0-	-64	-0-	2 1	113 2	Y	1			5
07	341 N	192	-0-	-149	-0-	90 1	102 2	Y	-0-			5
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	1 1	138 2	Y	3			8

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

03	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	2765 1	3088 2	Y	47			169
04	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	2603 1	2923 2	Y	31	135 1		65
05	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	3302 1	3062 2	Y	33			98
06	5700 X	3029	-0-	-2671	-0-	36 9	49 1	Y	19			117
*07	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	2796 1	3157 2	Y	23			140
08	6386 X	2533	-0-	-3853	-0-	25 9	13 1	Y	41			181

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

03	93 N	88	-0-	-5	-0-	41	1	46 2	Y	1		9
						1	9					
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	58	1	65 2	Y	-0-	3 1	6
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	53	1	49 2	Y	1		7
						1	9					
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	1	1	46 2	Y	-0-		7
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	40	1	46 2	Y	-0-		7
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	49	2	1 9	Y	1		8

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772												
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	401	1	448 2	Y	7		24
						8	9					
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	374	1	420 2	Y	4	19 1	9
						4	9					
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	426	1	395 2	Y	5		14
						6	9					
06	840 N	369	-0-	-471	-0-	6	1	361 2	Y	2		16
						2	9					
07	837 N	731	-0-	-106	-0-	342	1	386 2	Y	3		19
						3	9					
08	837 N	353	-0-	-484	-0-	2	1	345 2	Y	5		24
						6	9					

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699												
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	121	1	136 2	Y	3		6
						3	9					
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	73	1	82 2	Y	1	4 1	3
						1	9					
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	141	1	131 2	Y	1		4
						1	9					
06	240 N	77	-0-	-163	-0-	1	1	75 2	Y	1		5
						1	9					
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	84	1	95 2	Y	-0-		5
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	90	2	2 9	Y	2		7

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748												
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	158	1	176 2	Y	3		7
						3	9					
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	122	1	138 2	Y	1	6 1	2
						1	9					
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	169	1	157 2	Y	2		4
						2	9					
06	330 N	159	-0-	-171	-0-	3	1	155 2	Y	1		5
						1	9					
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	141	1	159 2	Y	1		6
						1	9					
08	341 N	167	-0-	-174	-0-	1	1	163 2	Y	3		9
						3	9					

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
ATCHISON ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	244626	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8098 - 8376		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	73 1	82 2	Y	1					4
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1 9	70 2	Y	1	3	1			2
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	62 1	63 2	Y	-0-					2
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	1 9	45 2	Y	1					3
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	1 1	30 1	Y	-0-					3
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	30 1	1 9	Y	1					4

PETERS A-724		WELL #:		13H	RRCID ->	256682	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	9131 - 11163		
03	14B2 EXT	505	-0-	505	732	290 1	215 2	Y	-0-					4
04	851 X	119	-0-	-732	-0-	55 1	64 2	Y	-0-					4
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	6 9	83 2	Y	5					9
06	480 N	78	-0-	-402	-0-	1 1	77 2	Y	-0-					9
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	30 1	19 2	Y	-0-					9
08	155 N	66	-0-	-89	-0-	66 2		Y	-0-					9

PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9931 - 11703		
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	113 1	84 2	Y	-0-					32
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	61 1	72 2	Y	-0-					32
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	66 1	101 2	Y	6					38
06	180 N	52	-0-	-128	-0-	7 9	52 2	Y	-0-					38
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	52 2	339 1	Y	-0-					38
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	75 2	212 2	Y	-0-					38

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10070 - 10538		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		WELL #:		694746	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7838 - 7984		
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	452 2	66 9	Y	60					120
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	520 2	33 9	Y	30					150
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	569 2	13 9	Y	12					162
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	527 2	26 9	Y	24	164	1			22
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-					22
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-					22

PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID ->	223910	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8220 - 8237		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746									
PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7842 - 7858	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8051 - 8418	
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		Y	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-			-0-

PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7934 - 7944	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID ->	227825	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7911 - 8092	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID ->	228905	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8512 - 8526	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			57
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			57
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			57
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-			57
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			57
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			57

PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID ->	229451	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8096 - 8104	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

PETERS A 724		WELL #:		3	RRCID ->	230731	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8012 - 9693	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746											
PETERS A 2021		WELL #:		5	RRCID ->	232987	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7910 -	9400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS A 724		WELL #:		4	RRCID ->	233190	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	7990 -	9360		
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2				N	-0-			-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2				N	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2				N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-			-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-			-0-

PETERS A 1721		WELL #:		5	RRCID ->	234642	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8419 -	9262		
03	558 N	488	-0-	-70	-0-	488	2				Y	-0-			-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2				Y	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2				Y	-0-			-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2				Y	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2				Y	-0-			-0-
*08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2				Y	-0-			-0-

PETERS A 1703		WELL #:		1	RRCID ->	235308	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 -	9322		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PETERS A 724		WELL #:		5	RRCID ->	241630	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8058 -	9610		
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-			37
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2				N	-0-			37
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2				N	-0-			37
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2				N	-0-			37
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-			37
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-			37

PETERS A 1703		WELL #:		3	RRCID ->	242178	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7890 -	7997		
03	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	2				Y	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2				Y	-0-			-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2				Y	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2				Y	-0-			-0-
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2				Y	-0-			-0-
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2				Y	-0-			-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746								
PETERS A 1721		WELL #:		6	RRCID ->	242226	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7856 - 7867
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PETERS A 1703		WELL #:		4	RRCID ->	242571	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 7966
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	2	Y	-0-		-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-		524	2	Y	-0-		-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	2	Y	-0-		-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	2	Y	-0-		-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	2	Y	-0-		-0-
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	2	Y	-0-		-0-

PETERS A 1722		WELL #:		1	RRCID ->	242857	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7890 - 8113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86

PETERS A 724		WELL #:		11	RRCID ->	246030	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	8024 - 8274
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2	N	-0-		-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-		40	2	N	-0-		-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-		33	2	N	-0-		-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-		24	2	N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2	N	-0-		-0-
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2	N	-0-		-0-

PETERS A 1703		WELL #:		2	RRCID ->	249406	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7969 - 8081
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHITE POINT (4000)				96978 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ANDERSON OIL LTD.				022499								
HUNTER		WELL #:		7	RRCID ->	140397	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3410 - 3462
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, EAST			96979 001		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO	
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
WHITE POINT MINERALS			WELL #: 1		RRCID -> 286512			COMPL. DATE 02/15/2019			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10173 2	24 9	N	22		124
04		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9680 2	50 9	N	45		169
05		10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			N	NO RPT		169
06		8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-			N	NO RPT		169
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
08		10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-			N	NO RPT		169

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)			96979 012		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688									
KIRK GAS UNIT			WELL #: A 1 L		RRCID -> 085367			COMPL. DATE 10/22/1979			TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIRK GAS UNIT			WELL #: A 3		RRCID -> 094731			COMPL. DATE 05/16/1981			TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030	
03		1984 N	1780	-0-	-204	-0-	1568 2	212 9	N	193	197 1	255
04		1830 N	1776	-0-	-54	-0-	1565 2	211 9	N	192	190 1	257
05		1922 N	1348	-0-	-574	-0-	1196 2	152 9	N	138	186 1	209
06		1710 N	1679	-0-	-31	-0-	1508 2	171 9	N	155	168 1	196
07		1829 N	1290	-0-	-539	-0-	1125 2	165 9	N	150	152 1	194
08		1333 N	596	-0-	-737	-0-	499 2	97 9	N	88		282

ENERGY TWENTY OPERATING LLC			252144									
MAYO-KOONCE GU			WELL #: 3		RRCID -> 197769			COMPL. DATE 08/21/2003			TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT		-0-

MAYO-OWEN GU			WELL #: 5T		RRCID -> 215037			COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 976			WELL #: 2		RRCID -> 232435			COMPL. DATE 09/29/2012			TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144																	
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77			

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136																	
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510																	
03		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	27	1	2106	2	N	181	114	7	67		
							199	9									
04		1860 N	1615	-0-	-245	-0-	17	1	1337	2	N	237	102	1	202		
							261	9									
05		1922 N	1438	-0-	-484	-0-	17	1	1201	2	N	200	267	1	135		
							220	9									
06		1860 N	1502	-0-	-358	-0-	18	1	1421	2	N	57			192		
							63	9									
07		1674 N	852	-0-	-822	-0-	9	1	735	2	N	98	134	1	156		
							108	9									
08		1426 N	768	-0-	-658	-0-	28	1	645	2	N	86	94	1	148		
							95	9									

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506																	
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	18	1	1426	2	N	-0-	54	1	73	7	-0-
04		2040 N	1631	-0-	-409	-0-	20	1	1611	2	N	-0-					-0-
05		2108 N	1499	-0-	-609	-0-	21	1	1478	2	N	-0-					-0-
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	23	1	1778	2	N	-0-					-0-
07		1674 N	935	-0-	-739	-0-	12	1	923	2	N	-0-					-0-
08		1488 N	870	-0-	-618	-0-	36	1	834	2	N	-0-					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552																	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	174	7			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	1	148	7	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	22	1	1707	2	N	79	178 1	82
04	1530 N	1273	-0-	-257	-0-	87	9	1201	2	N	52		134
05	1581 N	954	-0-	-627	-0-	15	1	105	9	N	95	182 1	47
06	1530 N	609	-0-	-921	-0-	57	9	592	2	N	8		55
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	9	9	79	9	N	72		127
*08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1660	2	1115	2	N	64	149 1	42
						14	1						
						70	9						

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

03	DLQ G-10	4197	-0-	4197	7991	45	1	3594	2	Y	507	361 1	202
04	DLQ G-10	4767	-0-	4767	12758	558	9	4232	2	Y	437	531 1	108
05	DLQ G-10	5303	-0-	5303	18061	54	1	375	9	Y	341	344 1	105
06	DLQ G-10	4478	-0-	4478	22539	481	9	4131	2	Y	268	181 1	192
07	DLQ G-10	4481	-0-	4481	27020	295	9	388	9	Y	353	337 1	208
*08	31748 X	4728	-0-	-27020	-0-	4093	2	4290	2	Y	349	357 1	200
						54	1						
						384	9						

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	14	4	22	9	N	20		155
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	16	4	25	9	N	23		178
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13	4	20	9	N	18		196
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12	4	19	9	N	17		213
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	11	4	18	9	N	16	173 1	56
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		56

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																	
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009										TOTAL DEPTH	12410	PERF.10022	- 11323				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						118
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						118
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						118
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						118

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006										TOTAL DEPTH	12600	PERF.10294	- 11312				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995										TOTAL DEPTH	12731	PERF. N/A					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002										TOTAL DEPTH	10992	PERF.10332	- 10352				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015										TOTAL DEPTH	11883	PERF.10246	- 10304				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						135
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						135
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						135

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12410	PERF.10148	- 10196				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010										TOTAL DEPTH	13139	PERF. 9234	- 10402				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012										TOTAL DEPTH 12000	PERF.11024 - 11142					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004										TOTAL DEPTH 11811	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004										TOTAL DEPTH 11955	PERF.10680 - 10730					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011										TOTAL DEPTH N/A	PERF.11089 - 11113					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015										TOTAL DEPTH 11601	PERF. N/A					
03	0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	992					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) ORX RESOURCES, L.L.C. COLE GU		96979 155 627136		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO			
		WELL #:	3	RRCID ->	209889	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9387 - 9397
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2645 N	2645	-0-	-0- B	-0-	32 1 66 9	2547 2	N	60	2 1	53 7 9
04	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	20 1 87 9	1611 2	N	79	21 1	67
05	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	21 1 74 9	1478 2	N	67	89 1	45
06	2400 N	1822	-0-	-578 B	-0-	23 1 21 9	1778 2	N	19		64
07	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	13 1 24 9	1016 2	N	22	45 1	41
*08	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	44 1 32 9	1009 2	N	29	25 1	45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROOKS GAS UNIT		96979 225 803257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
		WELL #:	2	RRCID ->	284933	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	9436 - 9454
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	150 1	147 7 57
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	57 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) SOUTHCOAST PRODUCTION INC KELLOGG GAS UNIT		96979 225 803257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
		WELL #:	1	RRCID ->	137167	COMPL. DATE	12/22/1990	TOTAL DEPTH	12251	PERF.	9125 - 9145
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) ORX RESOURCES, L.L.C. KELLOGG GAS UNIT		96979 230 627136		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
		WELL #:	4	RRCID ->	167071	COMPL. DATE	07/30/2016	TOTAL DEPTH	11679	PERF.	7360 - 7760
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) GREEN EXPLORATION COMPANY STATE TRACT 973		96979 270 330179		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
		WELL #:	4	RRCID ->	123828	COMPL. DATE	02/24/1987	TOTAL DEPTH	5872	PERF.	2476 - 2483
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (7600)		96979 895		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MEGO RESOURCES, LLC		559362													
STATE TRACT 975		WELL #: 4		RRCID -> 286022		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7694 - 7728					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITE POINT, EAST (8200)		96979 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
MEGO RESOURCES, LLC		559362													
STATE TRACT 975		WELL #: 2		RRCID -> 276880		COMPL. DATE 05/20/2021		TOTAL DEPTH 8796		PERF. 8243 - 8272					
03	2852 #	2443	-0-	-409	-0-	536 1	1221 3	N	624	593 1				300	
04	2760 #	2414	-0-	-346	-0-	686 9	723 1	N	520	556 1				264	
05	2854 R	2854	-0-	-0-	-0-	572 9	510 1	N	487	551 1				200	
06	2550 #	2066	-0-	-484	-0-	536 9	487 1	N	437	351 1				286	
07	2635 #	2476	-0-	-159	-0-	481 9	746 1	N	596	707 1				175	
08	2852 #	1919	-0-	-933	-0-	656 9	579 1	N	314	364 1				125	
						345 9	995 3								

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH)		96980 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
COLE G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 277770		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13027		PERF. 9708 - 9760				
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	34 1	46 7			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	N	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2 1	163 2	N	-0-					-0-
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12 1	282 2	N	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND)		97491 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY						
CITATION OIL & GAS CORP.		154235												
WILLAMAR COMMUNITY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 119678		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 6040 - 6051				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720)		97491 336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY						
CITATION OIL & GAS CORP.		154235												
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #: 7		RRCID -> 182920		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4857 - 4861				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST)		97491 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BELL, S.H.		WELL #:	8	RRCID ->	287957	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	7805 PERF. 5212 - 5217			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WILLAMAR (5150)		97491 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #:	7	RRCID ->	152929	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5199 - 5204			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WILLAMAR (6350)		97491 913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
WILLAMAR COMMUNITY "E"		WELL #:	7	RRCID ->	146481	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6076 - 6159			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST		97498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BELL, S. H. SR. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	068004	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	7989 PERF. 7737 - 7792			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BUCY		WELL #:	6	RRCID ->	197026	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	5090 PERF. 3870 - 3883			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350)		97498 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, L C		WELL #:	5	RRCID ->	203868	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 4326 - 4330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400)		97498 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
LOZANO, ANTONIO		WELL #:	10	RRCID ->	206808	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	8114 PERF. 4461 - 4468	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LENORA C.		WELL #:	4	RRCID ->	193086	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 4535 - 4541	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #:	3	RRCID ->	099115	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 4724 - 4741	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4710)		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #:	M 14	RRCID ->	088788	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4694 - 4700	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)			97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
RAYMOND, LEONORA C.			WELL #:	3	RRCID ->	099116	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	4724 - 5061
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)			97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
SHOCO PRODUCTION LLC			778196									
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE			WELL #:	170	RRCID ->	162349	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6264 - 6276
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)			97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT			WELL #:	M 29	RRCID ->	147578	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	6309 - 6319
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT			WELL #:	35	RRCID ->	152572	COMPL. DATE	12/17/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6284 - 6298
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT			WELL #:	37	RRCID ->	159686	COMPL. DATE	07/28/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6248 - 6260
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100)			97498 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
BUCY			WELL #:	6	RRCID ->	195754	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	5090	PERF.	4084 - 4132
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLMANN		97706 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
BEUTNAGEL		WELL #: 1		RRCID -> 285615		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
COFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 136023		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-			-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
WILLMANN (3100)		97706 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
RAMSOWER, I.		WELL #: 1		RRCID -> 135996		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140						
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	6	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	6	N	-0-			-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	6	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
WILLMANN (3500)		97706 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
EGGERT, EDGAR H.		WELL #: 1		RRCID -> 062102		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A						
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	6	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	6	N	-0-			-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	6	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
WILLMANN (3600)		97706 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
WILLMANN		WELL #: 2		RRCID -> 035953		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

WILLMANN (4020)		97706 638		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
WILLMANN		WELL #:	4	RRCID ->	084620	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4030 - 4034
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL)		97708 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
AMERICAN SHORELINE, INC.		019365								
THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	284080	COMPL. DATE	05/13/2017	TOTAL DEPTH	4878	PERF. 4694 - 4702
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7564	2038	-0-	-5526	-0-	1840	3	198	9	207
04	7320	-0-	-0-	-7320	-0-					75
05	7564	-0-	-0-	-7564	-0-					85
06	1980 #	-0-	-0-	-1980	-0-					33
07	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					148
08	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					97

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
WRIGHT		019365								
WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	126904	COMPL. DATE	03/22/1990	TOTAL DEPTH	4816	PERF. 2735 - 2778
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLMANN, NORTH (2850)		97708 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
KASTNER, ALBERT		WELL #:	1	RRCID ->	135968	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	4875	PERF. 2783 - 2786
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD)		97875 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VAQUILLAS RANCH I		WELL #:	42	RRCID ->	289629	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 6620 - 6734
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY		751370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
BENAVIDES		386310								
BENAVIDES		WELL #:	2	RRCID ->	121278	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	7571	PERF. 6880 - 6888
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022										

YEARY (CAMPBELL)		99323 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
STATE TRACT 81		WELL #: 1 U		RRCID -> 015295		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

STATE TRACT 82		WELL #: 4		RRCID -> 022879		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

YEARY (FIMBLE)		99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A	

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 81		WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A	

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 84		WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A	

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 015276		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A	

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

YEAR (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025												
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 015277	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		3 L	RRCID -> 015281	COMPL. DATE 12/26/1961	TOTAL DEPTH 11500	PERF.	N/A							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEAR (HUFF)				99323 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION				484025												
STATE TRACT 84		WELL #:		2 M	RRCID -> 015299	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH 11400	PERF.	N/A							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TR. 81		WELL #:		2 L	RRCID -> 032722	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF.	N/A							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. HUBERT		WELL #:		789662 1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8551 - 10747								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEAR (JOHNSON)				99323 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION				484025												
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 015254	COMPL. DATE 07/04/1961	TOTAL DEPTH 11315	PERF.	N/A							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

YEARY (JOHNSON)		//CONT.//		99323 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025						
STATE TRACT 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 015259	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
STATE TRACT 84										
		WELL #:		4	RRCID -> 180270	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 8987	- 9045	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022										
YEARY (KNOX)										
				99323 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
				484025						
STATE TRACT 82		WELL #:		2 M	RRCID -> 015264	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
STATE TR. 81										
		WELL #:		2 U	RRCID -> 032402	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10	
YEARY (LUEKEN)										
				99323 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
				484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 119782	COMPL. DATE 11/26/1985	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 8792	- 8802	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
YEARY (MORGAN)										
				99323 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
				484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 015285	COMPL. DATE 06/09/1960	TOTAL DEPTH 12056	PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	

YEARY (MORGAN)		//CONT.//		99323 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
STATE TRACT 82		WELL #:		3 U	RRCID -> 015287	COMPL. DATE 12/26/1961	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 043301	COMPL. DATE 11/13/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YEARY (MORGAN, LOWER)				99323 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION				484025							
STATE TRACT 84		WELL #:		3 L	RRCID -> 032445	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YEARY (MORGAN, UPPER)				99323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION				484025							
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U	RRCID -> 015266	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 015267	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 M	RRCID -> 015268	COMPL. DATE 04/16/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) WJC, INC. SCHONEFELD B		99323 706 888140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

YEARY (RIVERA) LAMAY CORPORATION STATE TRACT 84		99323 750 484025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

YEARY (STARKEY) LAMAY CORPORATION FIMBLE GAS UNIT		99323 850 484025	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				-0-

STATE TRACT 82		WELL #:	3 M	RRCID ->	015294	COMPL. DATE	12/26/1962	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-

YEARY (STUBBS) DAYLIGHT PETROLEUM LLC GOETSCH, D.L.D.		99323 900 208171	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				-0-

YEARY (STUBBS)		//CONT.//	99323 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION			484025									
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:	3 U	RRCID -> 015307	COMPL. DATE 04/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
STATE TRACT 82		WELL #:	2 L	RRCID -> 015308	COMPL. DATE 01/03/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
STATE TRACT 81		WELL #:	2 M	RRCID -> 032721	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
YEARY (WALSH)			99323 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION			484025									
YAKLIN, LEO		WELL #:	1	RRCID -> 015247	COMPL. DATE 01/19/1959	TOTAL DEPTH 9052	PERF. N/A					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 84		WELL #:	3 M	RRCID -> 032392	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (7933)		99323 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 4-L		RRCID ->	145540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9053 PERF. 7927 - 7938	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA		99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
SAMANO 'C'		WELL #: 1		RRCID ->	204325	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 5395 - 5470	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662								
CHAPOTAL LAND CO. A		WELL #: 13		RRCID ->	274874	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	7521 PERF. 3700 - 3892	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA (FIRST MASSIVE)		99549 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
SAMANO "H"		WELL #: 3		RRCID ->	133513	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	8048 PERF. 5808 - 5816	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA (RINCON 4900)		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 13		RRCID ->	060448	COMPL. DATE	12/20/1974	TOTAL DEPTH	7521 PERF. N/A	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARCIA L&L -B-		WELL #: 10		RRCID ->	122201	COMPL. DATE	08/18/1986	TOTAL DEPTH	9518 PERF. 4784 - 4828	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

YTURRIA (RINCON 4900)		//CONT.//		99549 462	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
GARCIA L&L -B-		WELL #:		11	RRCID ->	124744	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	4961	PERF.	4774 - 4830
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA (VELA)				99549 583	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #:		6	RRCID ->	242322	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	3674 - 3684
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	316 1	1034 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	1350	-0-	-138	-0-	98 1	1252 2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	902 1	448 2	Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	1089	-0-	1089	1089	1089 2		Y	-0-			-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500)				99549 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #:		13	RRCID ->	172541	COMPL. DATE	11/00/1964	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	N/A
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (3700)				99549 726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
SAMANO		WELL #:		22	RRCID ->	232787	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	3716 - 3724
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000)				99552 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SAMANO "H"		WELL #:		2	RRCID ->	217231	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4080 - 4116
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2022 - WELL PLUGGED 3/3/2022												

YTURRIA, NE. (FRIO 4350)				99552 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425								
YTURRIA L & L		WELL #:		2	RRCID ->	146110	COMPL. DATE	05/29/1993	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	4346 - 4482
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

99552 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SAMANO "H"		WELL #:		2		RRCID ->		204087		COMPL. DATE 02/10/2006	
										TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/03/2022							

99552 800		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: STARR	
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425									
FLORES UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		117753		COMPL. DATE 09/28/1999	
										TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

99552 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #:		3		RRCID ->		128058		COMPL. DATE 07/24/1988	
										TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634	
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	172 1	1358 2	Y	3	4 1	-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	159 1	1200 2	Y	2	2 1	-0-
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	292 1	1180 2	Y	3	3 1	-0-
06	1380 N	1104	-0-	-276	-0-	1102 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	183 1	871 2	Y	3	3 1	-0-
*08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	154 1	1338 2	Y	2	2 1	-0-

YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #:		8		RRCID ->		206974		COMPL. DATE 03/02/2015	
										TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #:		9		RRCID ->		208806		COMPL. DATE 02/12/2015	
										TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

99552 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #:		2		RRCID ->		157307		COMPL. DATE 01/31/1996	
										TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORPATON/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX)		//CONT.//		99596 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264								
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:		4	RRCID ->	206466	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	17582	PERF.17302 - 17361	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			N	-0-		-0-	
04	9000 X	797	-0-	-8203	-0-	796	2	1 9	1	1 8	-0-	
05	9300 X	2406	-0-	-6894	-0-	2406	2	N	-0-		-0-	
06	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2	N	-0-		-0-	
07	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2	N	-0-		-0-	
*08	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4031	2	2 9	2	2 8	-0-	

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:		5	RRCID ->	217892	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	18090	PERF.17320 - 17340	
03	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-		-0-	
04	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-		-0-	
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-		-0-	
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-		-0-	
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-	

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:		6	RRCID ->	246185	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17196 - 17244	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ZACHRY (LOBO 1)				99624 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
WATSON, H.		WELL #:		1	RRCID ->	152128	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6093 - 6674	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ZAPATA (QUEEN CITY)				99663 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		2	RRCID ->	181876	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 1862 - 1872	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZAPATA (REKLAW 4300)				99663 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175337	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 3730 - 3800	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZAPATA (REKLAW 4300)										//CONT.// 99663 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
VELA-CUELLAR										WELL #: 4		RRCID -> 176969		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

URIBE										WELL #: 01		RRCID -> 289593		COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954	
03		10943 #	8361	-0-	-2582	-0-	836	1	7525	2	N	-0-		-0-			
04		10590 #	7689	-0-	-2901	-0-	800	1	6889	2	N	-0-		-0-			
05		9765 #	7440	-0-	-2325	-0-	777	1	6663	2	N	-0-		-0-			
06		8820 #	5911	-0-	-2909	-0-	736	1	5175	2	N	-0-		-0-			
07		8866 #	3522	-0-	-5344	-0-	620	1	2902	2	N	-0-		-0-			
08		8370 #	6320	-0-	-2050	-0-	680	1	5640	2	N	-0-		-0-			

ZAPATA, SE. (WILCOX)										99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
SWANTNER, G. R.										WELL #: 1		RRCID -> 075447		COMPL. DATE 02/04/1978		TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A	
03		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			-0-			
04		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-			
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-			
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-			
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-			
*08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-			

VELA-CUELLAR										WELL #: 3		RRCID -> 175333		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SWANTNER G. R. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 201031		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983	
03		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2		N	-0-			-0-			
04		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2		N	-0-			-0-			
05		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		N	-0-			-0-			
06		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		N	-0-			-0-			
07		3503 X	3458	-0-	-45	-0-	3458	2		N	-0-			-0-			
*08		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		N	-0-			-0-			

SWANTNER, G. R. "A"										WELL #: 3		RRCID -> 204200		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SWANTNER, G. R. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	208838	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	8548 - 10066	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2			N	-0-			-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2			N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-			-0-
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2			N	-0-			-0-
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #:		4	RRCID ->	209715	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	7882 - 7898	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VELENO		WELL #:		6	RRCID ->	214185	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	7875 - 8538	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RMT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	217451	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6926 - 10326	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227379	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8526 - 11874	
03	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	370 1	4377 2		N	-0-			-0-
04	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	402 1	4395 2		N	-0-			-0-
05	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	318 1	3833 2		N	-0-			-0-
06	3930 X	2713	-0-	-1217	-0-	212 1	2501 2		N	-0-			-0-
07	4061 X	3928	-0-	-133	-0-	301 1	3627 2		N	-0-			-0-
08	4061 X	2443	-0-	-1618	-0-	203 1	2240 2		N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		6	RRCID ->	228557	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	7192 - 11142	
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	24 1	96 2		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	103 2		N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	129 2		N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15 1	149 2		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15 1	167 2		N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	13 1	140 2		N	-0-			-0-

VELA CUELLA, J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230472	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7852 - 10588	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)			//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
ZAPATA HAWK			WELL #: 1		RRCID -> 232598		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 235926		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 4			WELL #: 1		RRCID -> 236385		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGER			WELL #: 1		RRCID -> 237159		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 238170		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES			WELL #: 7		RRCID -> 239441		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BHCH			WELL #: 1		RRCID -> 243399		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B. WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B. WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1039	2	9	9	N	8			28
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	428	2	24	9	N	22			50
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	43	1	30	9	N	27	22	1	55
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	112	1	22	9	N	20	27	1	48
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	88	1	13	9	N	12			60
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			60

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	6417	X	5544	-0-	-873	-0-	246	1	5292	2	Y	5	4	1	1
04	6210	X	5919	-0-	-291	-0-	257	1	5658	2	Y	4	3	1	2
05	6417	X	6342	-0-	-75	-0-	300	1	6036	2	Y	5	6	1	1
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	300	1	5819	2	Y	5	5	1	1
07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	299	1	6167	2	Y	3	3	1	1
08	6355	X	6013	-0-	-342	-0-	190	1	5821	2	Y	-0-	1	1	-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J125 D	RRCID ->	071522	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7750	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		Y	-0-		-0-	
04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		Y	-0-		-0-	
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		Y	-0-		-0-	
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		Y	-0-		-0-	
07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		Y	-0-		-0-	
*08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2		Y	-0-		-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 D	RRCID ->	072210	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6679 - 6694		
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		Y	-0-		-0-	
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		Y	-0-		-0-	
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		Y	-0-		-0-	
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-		-0-	
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		Y	-0-		-0-	
08	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	1920	2	2 4	Y	-0-		-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF. N/A		
03	11377 X	10648	-0-	-729	-0-	472	1	10170	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
04	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	497	1	10934	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
05	11377 X	11147	-0-	-230	-0-	527	1	10614	2	Y	5	6 1	1
						6	9						
06	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	540	1	10484	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
07	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	533	1	10998	2	Y	4	4 1	1
						2	4						
08	11377 X	7333	-0-	-4044	-0-	232	1	7098	2	Y	2	3 1	-0-
						1	4						

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID ->	081097	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6785 - 6789		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7093 - 7100		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J131	RRCID ->	114787	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6988 - 7035		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291 F	RRCID ->	165386	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 6572 - 6680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	136 1	2924 2	Y	36	35 1	7
							40 9					
04		3000 X	2971	-0-	-29	-0-	129 1	2830 2	Y	11	13 1	5
							12 9					
05		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	152 1	3051 2	Y	13	16 1	2
							14 9					
06		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	153 1	2961 2	Y	11	11 1	2
							12 9					
07		3100 X	3094	-0-	-6	-0-	143 1	2942 2	Y	8	9 1	1
							9 9					
08		3100 X	1762	-0-	-1338	-0-	56 1	1703 2	Y	2	3 1	-0-
							1 4	2 9				
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1007CT	RRCID ->	013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6900 - 6943	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6767 - 6840	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6785 - 6830	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 - 6860	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #: 2061S		RRCID -> 013823		COMPL. DATE 00/34/1921		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	13092 3	199 9	N	N	181	174 1		11
04		19590 X	13344	-0-	-6246	-0-	13145 3	199 9	N	N	181	179 1		13
05		20243 X	-0-	-0-	-20243	-0-			N	N	1002	1002 1		13
*06		12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	12374 3	177 9	N	N	161	165 1		9
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			9
08		13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-			N	N	NO RPT			9

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #: 1177 C		RRCID -> 044879		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH		7825		PERF. 6946 - 7012		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/ UNIT		WELL #: 1179CH		RRCID -> 044880		COMPL. DATE 00/90/1964		TOTAL DEPTH		7718		PERF. N/A		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #: 1065 C		RRCID -> 072759		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH		7250		PERF. 6820 - 6862		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #: 1160 C		RRCID -> 075220		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH		7300		PERF. N/A		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #: 1109 C		RRCID -> 076009		COMPL. DATE 10/23/1977		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6677 - 6750		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #: 1029 C		RRCID -> 078246		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH		6970		PERF. 6650 - 6690		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1204 T	RRCID ->	105563	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6521 - 6578		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139769	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1190C	RRCID ->	159492	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6410 - 6436		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1132	RRCID ->	293070	COMPL. DATE	04/04/2022	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6742 - 6818		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	42769 X	NO RPT	-0-	-42769	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	69781 X	NO RPT	-0-	-69781	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	69781 X	NO RPT	-0-	-69781	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1157	RRCID ->	293073	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6868 - 6920		
*04	0	54800	-0-	54800	54800	53819	3	981	9	N	892	892	
*05	120091 X	65291	-0-	-54800	-0-	64304	3	987	9	N	897	788	
06	80250 X	62764	-0-	-17486	-0-	62006	3	758	9	N	689	230	
07	82925 X	NO RPT	-0-	-82925	-0-			Y		NO RPT	1247	230	
08	82925 X	NO RPT	-0-	-82925	-0-			Y		NO RPT		230	

REMORA OPERATING, LLC		701613		DE TIJERINA, H. C.	WELL #:	72 U	RRCID ->	049851	COMPL. DATE	09/12/1964	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	052343	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7124 - 7134		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.// 99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 36 L		RRCID -> 060989		COMPL. DATE 09/19/1964		TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 75		RRCID -> 068871		COMPL. DATE 07/30/1965		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 33 C		RRCID -> 072756		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA		WELL #: 17		RRCID -> 079470		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 88 F		RRCID -> 113876		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 5		RRCID -> 281686		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177								
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		238 L	RRCID ->	054721	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		8 L	RRCID ->	128731	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6376	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID ->	139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U	RRCID ->	149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6004 - 6112	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ZWEBB (9200)				99930 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		15	RRCID ->	212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9059 - 9122	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178				CNTY: ZAPATA				
DULANEY BRUNI		WELL #:		2	RRCID ->	279125	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	13006	PERF. 8974 - 9030	
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	3 1	31 2	N	-0-		1	
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	4 1	35 2	N	-0-		1	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	N	-0-		1	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	1		2	
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 9						
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-		2	
						10 1	70 2	N	-0-		2	

ZWEBB (10350)		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456										
PUIG AVIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 212207		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		THOMASMA, RAY J.		WELL #: 8		RRCID -> 197050		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459		
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	406	1	2847	2	Y	137	175 1	26
04	4290	X	2513	-0-	-1777	-0-	151	9	2014	2	Y	147		173
05	4433	X	1893	-0-	-2540	-0-	337	1	1600	2	Y	-0-		173
06	4290	X	997	-0-	-3293	-0-	162	9	755	2	Y	51	182 1	42
07	4402	X	2832	-0-	-1570	-0-	293	1	2333	2	Y	-0-		42
*08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	186	1	2901	2	Y	-0-	42 1	-0-
							56	9						
							499	1						
							686	1						

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 9		RRCID -> 198842		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426						
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	659	1	4620	2	Y	-0-		12
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	704	1	4212	2	Y	-0-		12
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	774	1	4232	2	Y	-0-		12
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	732	1	2972	2	Y	-0-		12
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	661	1	3089	2	Y	-0-		12
*08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	586	1	2478	2	Y	-0-		12

RAY J THOMASMA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204778		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335						
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	162	1	1136	2	Y	-0-		11
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	181	1	1082	2	Y	-0-		11
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	202	1	1102	2	Y	-0-		11
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	215	1	875	2	Y	-0-		11
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	177	1	825	2	Y	-0-		11
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	177	1	746	2	Y	-0-		11

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 12		RRCID -> 206935		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652						
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
			PLUGGED AND ABANDONED			03/31/2022	- PLUGGED 03/31/2022							

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676						
03	3100	N	5499	-0-	2399	4597	687	1	4812	2	Y	-0-		11
04	3000	N	3919	-0-	919	5516	561	1	3358	2	Y	-0-		11
05	5870	X	354	-0-	-5516	-0-	55	1	299	2	Y	-0-		11
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		11
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	71	1	330	2	Y	-0-		11
*08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	120	1	509	2	Y	-0-		11

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444							
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834							
03	1085	N	994	-0-	-91	-0-	124	1	870	2	N	-0-			57
04	1410	N	711	-0-	-699	-0-	102	1	609	2	N	-0-			57
05	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	155	1	845	2	N	-0-			57
06	960	N	592	-0-	-368	-0-	117	1	475	2	N	-0-			57
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	125	1	587	2	N	-0-			57
08	992	N	361	-0-	-631	-0-	42	1	179	2	N	127	117	1	67
							140	9							

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 214799		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809							
DULANEY-BRUNI		WELL #: 5													
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	84	1	785	2	Y	2			7
							2	9							
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	72	1	712	2	Y	3			10
							3	9							
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	74	1	678	2	Y	5			15
							6	9							
06	840	N	669	-0-	-171	-0-	64	1	604	2	Y	1			16
							1	9							
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	58	1	655	2	Y	-0-			16
08	744	N	571	-0-	-173	-0-	68	1	499	2	Y	4			20
							4	9							

DULANEY-BRUNI		WELL #: 1		RRCID -> 251652		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600							
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	33	1	308	2	Y	1			26
							1	9							
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	Y	1			27
							1	9							
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	Y	2			29
							2	9							
06	330	N	163	-0-	-167	-0-	16	1	147	2	Y	-0-			29
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	26	1	292	2	Y	-0-			29
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	Y	2			31
							2	9							

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
DULANEY-BRUNI		WELL #:		2H	RRCID ->	251672	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11640 -	13278		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	5239 X	4390	-0-	-849	-0-	424	1	3955	2	Y	10			23
						11	9							
04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	398	1	3922	2	Y	12			35
						13	9							
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	427	1	3937	2	Y	32			67
						35	9							
06	4680 X	4141	-0-	-539	-0-	397	1	3738	2	Y	5			72
						6	9							
07	4836 X	4139	-0-	-697	-0-	336	1	3802	2	Y	1			73
						1	9							
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	535	1	3899	2	Y	27			100
						30	9							

KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
MCGRATH		WELL #:		1	RRCID ->	127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10462 -	10481		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCGRATH		WELL #:		4	RRCID ->	182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10219 -	10510		
03	7068 X	924	-0-	-6144	-0-	924	2			Y	-0-			9
04	4350 X	984	-0-	-3366	-0-	984	2			Y	-0-			9
05	4495 X	1145	-0-	-3350	-0-	1145	2			Y	-0-			9
06	2970 X	1145	-0-	-1825	-0-	1145	2			Y	-0-			9
07	1395 X	691	-0-	-704	-0-	691	2			Y	-0-			9
08	1147 X	833	-0-	-314	-0-	833	2			Y	-0-			9

MCGRATH		WELL #:		5	RRCID ->	186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10440 -	10484		
03	3100 X	2406	-0-	-694	-0-	2406	2			Y	-0-			37
04	3000 X	2113	-0-	-887	-0-	2113	2			Y	-0-			37
05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-			37
06	2340 X	1539	-0-	-801	-0-	1539	2			Y	-0-			37
07	2418 X	763	-0-	-1655	-0-	763	2			Y	-0-			37
08	3131 X	2277	-0-	-854	-0-	2277	2			Y	-0-			37

BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #:			RRCID ->	210538	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11007 -	11024		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
PLUGGED AND ABANDONED													04/10/2017	

SMITH PRODUCTION INC.				789662										
SLATOR RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	173763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9706 -	9852		
03	4123 X	3646	-0-	-477	-0-	466	1	3180	2	Y	-0-			-0-
04	3990 X	3419	-0-	-571	-0-	421	1	2998	2	Y	-0-			-0-
05	4123 X	3613	-0-	-510	-0-	423	1	3190	2	Y	-0-			-0-
06	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	556	1	3637	2	Y	-0-			-0-
07	3689 X	1836	-0-	-1853	-0-	120	1	1716	2	Y	-0-			-0-
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
SLATOR RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 174219		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	108 1	740 2	Y	-0-
04	1380 N	547	-0-	-833	-0-	67 1	480 2	Y	-0-
05	1426 N	788	-0-	-638	-0-	92 1	696 2	Y	-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	134 1	875 2	Y	-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	38 1	537 2	Y	-0-
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT

SLATOR RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076	
03	1178 N	911	-0-	-267	-0-	116 1	794 2	Y	1 1 1 5
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	162 1	1156 2	Y	1 1 1 5
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	222 1	1675 2	Y	1 1 1 5
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	149 1	973 2	Y	1 1 1 5
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	46 1	656 2	Y	1 1 1 5
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT 5

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000	
03	14 X	3	-0-	-11	-0-	3 2		Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT -0-

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870	
03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	547 1	3737 2	Y	7 10 1 29
04	4290 X	3115	-0-	-1175	-0-	382 1	2723 2	Y	9 5 1 33
05	4433 X	3684	-0-	-749	-0-	430 1	3247 2	Y	6 10 1 29
06	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	727 1	4760 2	Y	7 5 1 31
07	4433 X	3805	-0-	-628	-0-	249 1	3549 2	Y	6 5 1 32
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT 32

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042	
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	148 1	1012 2	Y	1 1 1 4
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	172 1	1222 2	Y	-0- 4
05	1023 N	440	-0-	-583	-0-	51 1	388 2	Y	1 1 4
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0- 4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 4
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT 4

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9938 - 9994			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	744 N	643	-0-	-101	-0-	80	1	545	2	Y	16	21	1		3
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	18	9	69	1	Y	17	10	1		10
05	651 N	556	-0-	-95	-0-	19	9	63	1	Y	14	21	1		3
06	630 N	609	-0-	-21	-0-	15	9	79	1	Y	14	10	1		7
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	15	9	35	1	Y	12	10	1		9
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	13	9			Y	NO RPT				9

BMT/K&H		WELL #: 1A		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10792 - 10920					
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	79	1	390	2	Y	-0-				-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	78	1	360	2	Y	-0-				-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	41	1	402	2	Y	-0-				-0-
06	450 N	373	-0-	-77	-0-	21	1	352	2	Y	-0-				-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	2	Y	-0-				-0-
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	34	1	362	2	Y	-0-				-0-

BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9660 - 9740					
03	5394 X	4919	-0-	-475	-0-	993	1	3908	2	Y	16				59
04	5550 X	4872	-0-	-678	-0-	18	9	925	1	Y	4				63
05	5735 X	4628	-0-	-1107	-0-	4	9	888	1	Y	24	39	1		48
06	5550 X	5240	-0-	-310	-0-	26	9	1129	1	Y	2				50
07	4929 X	4487	-0-	-442	-0-	2	9	718	1	Y	26				76
08	5022 X	3750	-0-	-1272	-0-	29	9	233	1	Y	3	27	1		52

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9776 - 9858					
03	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	143	1	975	2	Y	1	2	1		2
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1	9	133	1	Y	2	1	1		3
05	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	2	9	122	1	Y	1	2	1		2
06	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1	9	142	1	Y	2	1	1		3
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	2	9	57	1	Y	1	1	1		3
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	1	9			Y	NO RPT				3

 ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	165	1	1123	2	Y	1	1 1	4
04	1230 N	1083	-0-	-147	-0-	133	1	949	2	Y	1	1 1	4
05	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	123	1	928	2	Y	1	1 1	4
06	1260 N	1082	-0-	-178	-0-	143	1	938	2	Y	1	1 1	4
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	63	1	891	2	Y	-0-		4
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT		4

 BMT/K&H WELL #: 1D RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

03	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	1173	1	5828	2	Y	59	67 1	96
04	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	1131	1	5243	2	Y	33	65 1	64
05	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	614	1	6004	2	Y	54		118
06	6600 X	6404	-0-	-196	-0-	367	1	6037	2	Y	-0-		118
07	6820 X	6809	-0-	-11	-0-	645	1	6108	2	Y	51	59 1	110
08	6820 X	6566	-0-	-254	-0-	564	1	5952	2	Y	45	60 1	95

 BMT/K&H WELL #: 1C RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

03	465 N	441	-0-	-24	-0-	74	1	367	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	73	1	341	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	164	-0-	-270	-0-	15	1	149	2	Y	-0-		-0-
06	420 N	194	-0-	-226	-0-	11	1	183	2	Y	-0-		-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	586	2	Y	-0-		-0-
*08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	2	Y	-0-		-0-

 BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

03	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	928	1	3651	2	Y	86		105
04	4710 X	4343	-0-	-367	-0-	820	1	3497	2	Y	24		129
05	4867 X	4468	-0-	-399	-0-	835	1	3492	2	Y	128	213 1	44
06	4530 X	3510	-0-	-1020	-0-	754	1	2744	2	Y	11		55
07	4681 X	4208	-0-	-473	-0-	653	1	3399	2	Y	142		197
08	4681 X	4400	-0-	-281	-0-	272	1	4110	2	Y	16	149 1	64

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #:		2D	RRCID -> 178588	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10542	- 10564			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	52 1	256 2	Y	17	19 1		21
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19 9	232 2	Y	10	19 1		12
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 9	238 2	Y	15			27
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	24 1	277 2	Y	-0-			27
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 9	234 2	Y	15	17 1		25
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25 1	305 2	Y	13	17 1		21
						17 9						
						29 1						
						14 9						

BMT/K&H		WELL #:		3D	RRCID -> 178699	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10890	- 10960		
03	1116 N	983	-0-	-133	-0-	165 1	818 2	Y	-0-		-0-
04	1050 N	940	-0-	-110	-0-	167 1	773 2	Y	-0-		-0-
05	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	97 1	944 2	Y	-0-		-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	55 1	907 2	Y	-0-		-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	84 1	791 2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	863	-0-	-191	-0-	75 1	788 2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #:		2Z	RRCID -> 178706	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 11596	PERF.10708	- 11035		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #:		1Z	RRCID -> 178722	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 11632	PERF.10735	- 10755		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #:		2A	RRCID -> 179281	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10956	- 11012		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #:		4D	RRCID -> 179473	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 11632	PERF.10562	- 10622		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/K&H		WELL #:		3A		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7686 - 8158		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		1X		RRCID -> 179827		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 11608		PERF.10325 - 10846		
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	271	1	1346	2	Y	-0-			-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	254	1	1177	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	144	1	1412	2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1462	-0-	-98	-0-	84	1	1378	2	Y	-0-			-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	146	1	1381	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	120	1	1266	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #:		2E		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069		PERF.10512 - 10574		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		4Z		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11611		PERF.10793 - 10859		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		5D		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10868 - 11034		
03	961 N	951	-0-	-10	-0-	159	1	792	2	Y	-0-			-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	163	1	755	2	Y	-0-			-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	88	1	856	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	829	-0-	-101	-0-	47	1	782	2	Y	-0-			-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	95	1	896	2	Y	-0-			-0-
*08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	83	1	877	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #:		5A		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10890 - 11022		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		2C		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10336 - 10405		
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	221	1	1098	2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	218	1	1012	2	Y	-0-			-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	118	1	1151	2	Y	-0-			-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	2	Y	-0-			-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	125	1	1182	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	104	1	1095	2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #:		7D	RRCID ->	181384	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10515 - 10526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		28 N	28	-0-	-0-	5 1	23 2	Y	-0-		-0-
04		4 X	4	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		23 N	23	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #:		4A	RRCID ->	181765	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10758 - 10865
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #:		1V	RRCID ->	182666	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10770 - 10810
03	341	N	333	-0-	-8	56 1	277 2	Y	-0-		-0-
04	300	N	275	-0-	-25	49 1	226 2	Y	-0-		-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	35 1	342 2	Y	-0-		-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	21 1	346 2	Y	-0-		-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	32 1	301 2	Y	-0-		-0-
08	372	N	370	-0-	-2	32 1	338 2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #:		4C	RRCID ->	182797	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10452 - 10502
03	4061	X	2932	-0-	-1129	490 1	2432 2	Y	9	10 1	11
04	3450	X	2934	-0-	-516	520 1	2410 2	Y	4	9 1	6
05	3038	X	3006	-0-	-32	278 1	2719 2	Y	8		14
06	2850	X	2306	-0-	-544	132 1	2174 2	Y	-0-		14
07	3112	X	3112	-0-	-0-	296 1	2808 2	Y	7	8 1	13
08	3038	X	2904	-0-	-134	251 1	2645 2	Y	7	9 1	11

MCGRATH		WELL #:		1	RRCID ->	182943	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10336 - 10376
03	279	N	278	-0-	-1	36 1	242 2	Y	-0-		-0-
04	300	N	294	-0-	-6	19 1	275 2	Y	-0-		-0-
05	248	N	203	-0-	-45	16 1	187 2	Y	-0-		-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	132 1	615 2	Y	-0-		-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	154 1	565 2	Y	-0-		-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	73 1	423 2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #:		6D	RRCID ->	183460	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10578 - 10596
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	372 1	1465 2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	334 1	1424 2	Y	-0-			-0-
05	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	344 1	1436 2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	1768	-0-	-2	-0-	381 1	1387 2	Y	-0-			-0-
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	317 1	1651 2	Y	-0-			-0-
08	1767 N	1508	-0-	-259	-0-	94 1	1414 2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: 5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350				
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	60 1	298 2	Y	-0-			-0-
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	60 1	278 2	Y	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	37 1	358 2	Y	-0-			-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	20 1	334 2	Y	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35 1	329 2	Y	-0-			-0-
08	403 N	319	-0-	-84	-0-	28 1	291 2	Y	-0-			-0-

MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412				
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	98 1	660 2	Y	4			10
04	660 N	645	-0-	-15	-0-	41 1	604 2	Y	-0-			10
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	58 1	652 2	Y	2	12	1	-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	150 1	699 2	Y	-0-			-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	130 1	479 2	Y	-0-			-0-
*08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	116 1	672 2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548				
03	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	1059 1	5259 2	Y	34	38	1	45
04	3990 X	3329	-0-	-661	-0-	587 1	2722 2	Y	18	37	1	26
05	4123 X	2858	-0-	-1265	-0-	262 1	2562 2	Y	31			57
06	4260 X	3615	-0-	-645	-0-	207 1	3408 2	Y	-0-			57
07	4402 X	4093	-0-	-309	-0-	388 1	3673 2	Y	29	34	1	52
08	4402 X	3891	-0-	-511	-0-	334 1	3528 2	Y	26	34	1	44

BMT/K&H		WELL #: 6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214				
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	272 1	1351 2	Y	-0-			-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	283 1	1311 2	Y	-0-			-0-
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	151 1	1471 2	Y	-0-			-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	101 1	1663 2	Y	-0-			-0-
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	155 1	1468 2	Y	-0-			-0-
*08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	152 1	1602 2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: 2V		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006				
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	84 1	415 2	Y	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	71 1	330 2	Y	-0-			-0-
05	527 N	471	-0-	-56	-0-	44 1	427 2	Y	-0-			-0-
06	480 N	409	-0-	-71	-0-	23 1	386 2	Y	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	43 1	410 2	Y	-0-			-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	38 1	406 2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H		WELL #: 3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #: 4E		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #: 1H		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926								
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	155	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	157	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	902	-0-	-28	-0-	84	1	818	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	867	-0-	-33	-0-	50	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	78	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	769	-0-	-130	-0-	67	1	702	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #: 3C		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 11159 PERF.10320 - 10780								
03	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	279	1	1386	2	Y	20	23	1			35
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	289	1	1338	2	Y	11	22	1			24
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	156	1	1521	2	Y	19					43
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	21	9	1600	2	Y	-0-					43
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	97	1	1758	2	Y	17	20	1			40
08	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	186	1	1463	2	Y	15	20	1			35

BMT/K&H		WELL #: 5X		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961								
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	210	1	1045	2	Y	9	10	1			16
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	10	9	1131	2	Y	4	9	1			11
05	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	244	1	1184	2	Y	8					19
06	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	121	1	1125	2	Y	-0-					19
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	9	9	1173	2	Y	7	8	1			18
08	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	68	1	1163	2	Y	7	9	1			16

BMT/K&H		WELL #: 1J		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426								
03	3503 X	3303	-0-	-200	-0-	124	1	2749	2	Y	-0-					-0-
04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	8	9	2887	2	Y	-0-					-0-
05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	4	9	3019	2	Y	-0-					-0-
06	3210 X	3068	-0-	-142	-0-	121	1	2892	2	Y	-0-					-0-
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	176	1	3278	2	Y	-0-					-0-
08	3565 X	3072	-0-	-493	-0-	346	1	2806	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H		WELL #: 5Z		RRCID -> 186871		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #: 7A		RRCID -> 187359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #: 8D		RRCID -> 187777		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776								
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	22	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	15	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #: 3E		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488								
03	3937 X	2992	-0-	-945	-0-	498	1	2471	2	Y	21	24	1			26
04	3600 X	3551	-0-	-49	-0-	628	1	2910	2	Y	12	23	1			15
05	3534 X	2973	-0-	-561	-0-	274	1	2678	2	Y	19					34
06	3420 X	2971	-0-	-449	-0-	170	1	2801	2	Y	-0-					34
*07	3534 X	3010	-0-	-524	-0-	285	1	2705	2	Y	18	21	1			31
08	3658 X	1261	-0-	-2397	-0-	108	1	1135	2	Y	16	21	1			26

CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050								
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	314	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	302	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	366	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	131	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	91	1	463	2	Y	-0-					-0-
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	93	1	464	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878								
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	74	1	504	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	450	-0-	-120	-0-	55	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	451	-0-	-107	-0-	53	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	436	-0-	-134	-0-	58	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	474	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	292 1	220 2	Y	-0-			-0-
04	570 N	274	-0-	-296	-0-	153 1	121 2	Y	-0-			-0-
05	620 N	198	-0-	-422	-0-	134 1	64 2	Y	-0-			-0-
06	510 N	202	-0-	-308	-0-	47 1	155 2	Y	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	34 1	171 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	17 1	84 2	Y	-0-			-0-

MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696				
03	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	736 1	4955 2	Y	29			91
04	5280 X	4986	-0-	-294	-0-	32 9	317 1	4669 2	Y	-0-		91
05	5270 X	4164	-0-	-1106	-0-	337 1	3808 2	Y	17	86 1		22
06	5460 X	5239	-0-	-221	-0-	19 9	924 1	4315 2	Y	-0-		22
07	5642 X	5183	-0-	-459	-0-	1108 1	4075 2	Y	-0-			22
08	5642 X	3300	-0-	-2342	-0-	485 1	2815 2	Y	-0-			22

MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598				
03	2108 N	978	-0-	-1130	-0-	126 1	846 2	Y	5			14
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	6 9	130 1	1914 2	Y	-0-		14
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	166 1	1883 2	Y	2	12 1		4
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2 9	364 1	1700 2	Y	-0-		4
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	433 1	1593 2	Y	-0-			4
08	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	297 1	1720 2	Y	-0-			4

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408				
03	155 X	154	-0-	-1	-0-	20 1	134 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	8 1	117 2	Y	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	16 1	73 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	27 1	97 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	18 1	102 2	Y	-0-			-0-

MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717				
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	40 1	270 2	Y	-0-			-0-
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	23 1	346 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	30 1	345 2	Y	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	61 1	285 2	Y	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	90 1	330 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	54 1	316 2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	162 1	1424 2	N	20	85
04	1560 N	1369	-0-	-191	-0-	22 9	1216 2	N	27	112
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	123 1	1399 2	N	48	160
06	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	30 9	1255 2	N	9	169
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	152 1	1298 2	N	15	184
08	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	53 9	1309 2	N	21	205
						134 1				
						10 9				
						115 1				
						17 9				
						180 1				
						23 9				

MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550		
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	54 1	363 2	Y	4	9
04	420 N	330	-0-	-90	-0-	4 9	309 2	Y	-0-	9
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	21 1	353 2	Y	3	-0-
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	31 1	298 2	Y	-0-	-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	3 9	292 2	Y	-0-	-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	64 1	310 2	Y	-0-	-0-
						79 1				
						53 1				

MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CABEZON		WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750		
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	362 1	272 2	Y	-0-	-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	322 1	256 2	Y	-0-	-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	495 1	237 2	Y	-0-	-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	180 1	591 2	Y	-0-	-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	88 1	448 2	Y	-0-	-0-
08	744 N	666	-0-	-78	-0-	111 1	555 2	Y	-0-	-0-

CABEZON		WELL #: 12H		RRCID -> 237464		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094		
03	682 X	135	-0-	-547	-0-	77 1	58 2	Y	-0-	175
04	480 N	47	-0-	-433	-0-	26 1	21 2	Y	-0-	175
05	217 N	94	-0-	-123	-0-	64 1	30 2	Y	-0-	175
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	16 1	52 2	Y	5	180
						6 9				
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15 1	81 2	Y	111	291
						122 9				
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15 1	73 2	Y	27	142
						30 9			176 1	

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		533 N	533	-0-	-0-	304 1	229 2	Y	-0-			-0-
04		585 N	585	-0-	-0-	326 1	259 2	Y	-0-			-0-
05		627 N	627	-0-	-0-	424 1	203 2	Y	-0-			-0-
06		2598 N	2598	-0-	-0-	608 1	1990 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	3316	-0-	216	545 1	2771 2	Y	-0-			-0-
*08		3100 N	3614	-0-	514	604 1	3010 2	Y	-0-			-0-

CABEZON		WELL #: 13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650				
03		713 N	704	-0-	-9	402 1	302 2	Y	-0-			-0-
04		690 N	671	-0-	-19	374 1	297 2	Y	-0-			-0-
05		744 N	724	-0-	-20	490 1	234 2	Y	-0-			-0-
06		690 N	667	-0-	-23	156 1	511 2	Y	-0-			-0-
07		688 N	688	-0-	-0-	113 1	575 2	Y	-0-			-0-
08		713 N	691	-0-	-22	115 1	576 2	Y	-0-			-0-

CABEZON		WELL #: 14H		RRCID -> 246989		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863				
03		312 N	312	-0-	-0-	178 1	134 2	Y	-0-			-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	153 1	122 2	Y	-0-			-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	220 1	105 2	Y	-0-			-0-
06		389 N	389	-0-	-0-	91 1	298 2	Y	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	46 1	236 2	Y	-0-			-0-
*08		359 N	359	-0-	-0-	60 1	299 2	Y	-0-			-0-